

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A					
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10874 - 10910					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
JERNIGAN, IRA L.		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
FLORENCE, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
WERNER-LAGRONE		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

EAGLE OIL & GAS CO.				238634						
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HIBBARD ENERGY, LP				383757						
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 - 10592		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
LOCO BAYOU A-501		WELL #:		2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022											
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10115 - 10128			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PONTA E&P LLP				670439							
MCMILLAN-RICE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021 - WELL PLUGGED 11/17/21											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FRANK SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 12377			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
AUDREY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697										
S. GARY		WELL #: 2		RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
ALLSUP		WELL #: 3		RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630 - 6639					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365										
FLETCHER, MAX J.		WELL #: 4		RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976											
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #:	RRCID -> 246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142	- 10690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 14				WELL #:	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH	9680	PERF. N/A					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
HARALSON				WELL #:	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH	12563	PERF.11104	- 11124				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7426	- 7448				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN				WELL #:	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH	19000	PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-		120
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		120
10	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2		N	-0-		120
11	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907	2		N	-0-		120
12	1085 N	688	-0-	-397	-0-	688	2		N	-0-		120
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7385 - 7427
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	313	1	763	2	N	-0-	30
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	323	1	734	2	N	-0-	30
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	349	1	710	2	N	-0-	30
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	294	1	789	2	N	-0-	30
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	295	1	798	2	N	-0-	30
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		30

BROWN C GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7382 - 7387
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	015752	COMPL. DATE	06/04/1954	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	7448 - 7478
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402 - 7418
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350															
08	3100	N	3399	-0-	299	299	3292	2	107	9	N	97	156	1	1 8 27
09	1632	N	1333	-0-	-299	-0-	1239	2	94	9	N	85			112
10	3100	N	3855	-0-	755	755	3737	2	118	9	N	107	177	1	42
11	5736	N	4981	-0-	-755	-0-	4874	2	107	9	N	97			139
*12	4086	N	4086	-0-	-0-	-0-	4001	2	85	9	N	77	179	1	37
*01	3523	N	3523	-0-	-0-	-0-	3426	2	97	9	N	88			125

HIBBARD ENERGY, LP 383757															
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222															
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			28
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			28

XTO ENERGY INC. 945936															
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513															
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-			173
09	930	N	497	-0-	-433	-0-	497	2			N	-0-			173
10	899	N	485	-0-	-414	-0-	485	2			N	-0-			173
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-			173
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			173
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			173

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
BICE		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2171 2	39 9	N	35		188
09	2280 N	2041	-0-	-239	-0-	2011 2	30 9	N	27		215
10	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	2165 2	46 9	N	42	176 1	81
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2129 2	35 9	N	32		113
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2226 2	66 9	N	60		173
*01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2254 2	19 9	N	17		190

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
PERDUE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		75
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		75
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		75
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		75
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		75
*01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		75

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP			383757								
KEMPER			WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1054 N	745	-0-	-309	-0-	745 2	N	-0-		40
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		40
10		992 N	889	-0-	-103	-0-	889 2	N	-0-		40
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		40
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		40
*01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		40

TOLIVER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-		58
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		58
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		58
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		58
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		58
*01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		58

WILLIAMS, ALEC			WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		47
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		47
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		47
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		47
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-		47
*01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		47

KING OPERATING CORPORATION			465296								
BOYD, MABLE			WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
SUMMERS			WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10582
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			77
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

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

08	527 N	241	-0-	-286	-0-	11	1	230	2	N	-0-		87
09	570 N	89	-0-	-481	-0-	4	1	85	2	N	-0-		87
10	434 N	149	-0-	-285	-0-	7	1	142	2	N	-0-		87
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	N	-0-		87
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		87
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-		87

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

08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	90	1	1958	2	N	-0-		181
09	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	60	1	1313	2	N	-0-		181
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	2	N	-0-		181
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	74	1	1604	2	N	-0-		181
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	2	N	-0-		181
01	1674 N	1167	-0-	-507	-0-	51	1	1116	2	N	-0-		181

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

08	589 N	459	-0-	-130	-0-	20	1	439	2	N	-0-		125
09	570 N	318	-0-	-252	-0-	14	1	304	2	N	-0-		125
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	14	1	315	2	N	-0-		125
11	450 N	337	-0-	-113	-0-	15	1	322	2	N	-0-		125
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-		125
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-		125

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

08	2201 N	1704	-0-	-497	-0-	75	1	1629	2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	67	1	1455	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	69	1	1502	2	N	-0-		-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	75	1	1627	2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	69	1	1492	2	N	-0-		-0-
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	N	-0-		-0-

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

08	558 N	498	-0-	-60	-0-	34	1	464	2	N	-0-		-0-
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	41	1	421	2	N	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	2	N	-0-		-0-
11	480 N	150	-0-	-330	-0-	9	1	141	2	N	-0-		-0-
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	43	1	372	2	N	-0-		-0-
01	558 N	445	-0-	-113	-0-	10	1	435	2	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			33
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			33
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			33
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			33
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			33
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			33

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

08	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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

08	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	245	1	4800	2	N	-0-			-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	398	1	4883	2	N	5			5
						6	9							
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	252	1	4939	2	N	-0-			5
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	115	1	4417	2	N	-0-			5
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	120	1	4626	2	N	-0-			5
*01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	265	1	4095	2	N	-0-			5

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	N	-0-			77
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	63	1	637	2	N	-0-			77
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	-0-			77
11	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-			77
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	977	2	N	13			90
						14	9							
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	665	2	N	-0-			90

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3100 N	7926	-0-	4826	5190	385 1	7541 2	Y	-0-	9
09	3000 N	2357	-0-	-643	4547	178 1	2179 2	Y	-0-	9
10	6893 X	2346	-0-	-4547	-0-	114 1	2232 2	Y	-0-	9
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	56 1	2144 2	Y	-0-	9
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	59 1	2265 2	Y	-0-	9
*01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	138 1	2134 2	Y	-0-	9

HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 245822		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-	-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199		
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	7
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	7
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	7
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-	7
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	7
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	7

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604		
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	420 1	3284 2	N	-0-	68
09	3540 X	3317	-0-	-223	-0-	311 1	3006 2	N	-0-	68
10	3658 X	3535	-0-	-123	-0-	367 1	3168 2	N	-0-	68
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	399 1	3869 2	N	-0-	68
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	365 1	3323 2	N	-0-	68
01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	243 1	2810 2	N	-0-	68

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757		
08	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	22 1	1618 2	N	-0-	10
09	1890 N	1339	-0-	-551	-0-	19 1	1320 2	N	-0-	10
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	21 1	1345 2	N	-0-	10
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	30 1	1646 2	N	-0-	10
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	37 1	2092 2	N	-0-	10
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	26 1	1403 2	N	-0-	10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7867 - 13727					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	883	2	Y	-0-			6
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	-0-	10	1	707	2	Y	-0-			6
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	727	2	Y	-0-			6
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	-0-	12	1	656	2	Y	-0-			6
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	-0-	11	1	618	2	Y	-0-			6
01	744 N	608	-0-	-136	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	-0-			6

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7902 - 13301					
08	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	-0-	34	1	2458	2	Y	-0-			6
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2417	2	Y	-0-			6
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2619	2	Y	-0-			6
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2920	2	Y	-0-			6
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2757	2	Y	-0-			6
01	2573 N	1982	-0-	-591	-0-	-0-	37	1	1945	2	Y	-0-			6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8153 - 12961					
08	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	-0-			17
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2503	2	Y	-0-			17
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2457	2	Y	-0-			17
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2176	2	Y	-0-			17
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2326	2	Y	-0-			17
*01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2011	2	Y	-0-			17

WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8404 - 11839					
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	3055	2	N	-0-			20
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2506	2	N	-0-			20
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2622	2	N	-0-			20
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2829	2	N	-0-			20
12	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	-0-	37	1	2092	2	N	-0-			20
01	2294 X	1792	-0-	-502	-0-	-0-	33	1	1759	2	N	-0-			20

GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7293		PERF. 7784 - 11585					
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	4877	2	N	-0-			30
09	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	-0-	57	1	3904	2	N	-0-			30
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	4155	2	N	-0-			30
11	4080 X	3450	-0-	-630	-0-	-0-	62	1	3388	2	N	-0-			30
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	4336	2	N	-0-			30
01	4216 X	2671	-0-	-1545	-0-	-0-	49	1	2622	2	N	-0-			30

WILKINSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258160		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 8099 - 12364					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			32
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			32
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-			32
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			N	-0-			32
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			32
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	2			N	-0-			32

WHITTON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258510		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8058 - 12327					
08	3100 N	4494	-0-	1394	1394	4485	2	9	9	N	8				193
09	3000 N	3818	-0-	818	2212	3816	2	2	9	N	2				195
10	3100 N	5037	-0-	1937	4149	5037	2			N	-0-				195
11	7501 X	3352	-0-	-4149	-0-	3352	2			N	-0-				195
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-				195
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-				195

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	29 1	2114 2	N	-0-		42
09		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	35 1	2434 2	N	-0-		42
10		2201 N	1982	-0-	-219	-0-	31 1	1951 2	N	-0-		42
11		2070 N	1131	-0-	-939	-0-	20 1	1111 2	N	-0-		42
12		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	51 1	2848 2	N	-0-		42
*01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	53 1	2838 2	N	-0-		42

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996										
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		260
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		260
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		260
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309										
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	130 1	2528 2	N	1			108
09	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	109 1	2118 2	N	4			112
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	124 1	2417 2	N	3			115
11	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	105 1	2048 2	N	10			125
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	120 1	2348 2	N	-0-			125
01	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	104 1	2030 2	N	-0-			125

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32 1	656 2	N	-0-			122
09	1290 N	423	-0-	-867	-0-	20 1	403 2	N	-0-			122
10	1116 N	443	-0-	-673	-0-	21 1	422 2	N	-0-			122
11	660 N	364	-0-	-296	-0-	17 1	347 2	N	-0-			122
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	140 1	2851 2	N	-0-			122
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77 1	1576 2	N	-0-			122

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7226 - 11970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2	N	-0-		34
09		1350 N	851	-0-	-499	-0-	851	2	N	-0-		34
10		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2	N	-0-		34
11		1320 N	965	-0-	-355	-0-	965	2	N	-0-		34
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		34
*01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		34

BORDERS, GENE		WELL #:		1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7350 - 12000
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		25
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		25
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		25
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		25
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		25
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		25

MCSWAIN, ET AL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7307 - 11040
08		1457 N	214	-0-	-1243	-0-	214	2	Y	-0-		92
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-		92
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-		92
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-		92
*12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-		92
01		1054 N	566	-0-	-488	-0-	566	2	Y	-0-		92

BRADSHAW G.U.		WELL #:		2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7420 - 10141
08		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2	N	-0-		38
09		990 N	808	-0-	-182	-0-	808	2	N	-0-		38
10		1550 N	666	-0-	-884	-0-	666	2	N	-0-		38
11		1290 N	913	-0-	-377	-0-	913	2	N	-0-		38
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		38
01		651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2	N	-0-		38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7252 - 11680
08		2046 X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2	Y	-0-		33
09		1980 X	1519	-0-	-461	-0-	1519	2	Y	-0-		33
10		2046 X	1489	-0-	-557	-0-	1489	2	Y	-0-		33
11		1950 X	1488	-0-	-462	-0-	1488	2	Y	-0-		33
12		2015 X	1651	-0-	-364	-0-	1651	2	Y	-0-		33
*01		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	-0-		33

BORDERS, GENE		WELL #:		2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7202 - 11700
08		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		12
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		12
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		12
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		12
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		12
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		12

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC				469901								
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		1 C	RRCID ->	229137	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 7090 - 7210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIMBERSTAR		WELL #:		2	RRCID ->	231174	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7831 - 11550	
08	2108 X	1916	-0-	-192	-0-	362	1	1554	2	Y	-0-	10
09	2040 X	1877	-0-	-163	-0-	313	1	1564	2	Y	-0-	10
10	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	288	1	1538	2	Y	-0-	10
11	1920 X	1816	-0-	-104	-0-	290	1	1526	2	Y	-0-	10
12	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	367	1	1484	2	Y	-0-	10
01	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	290	1	1482	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		1	RRCID ->	232171	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 8100 - 13185	
08	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	352	1	1630	2	Y	-0-	10
09	2370 X	1705	-0-	-665	-0-	292	1	1413	2	Y	-0-	10
10	2387 X	1798	-0-	-589	-0-	261	1	1537	2	Y	-0-	10
11	2310 X	1895	-0-	-415	-0-	301	1	1594	2	Y	-0-	10
12	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	350	1	1450	2	Y	-0-	10
01	1984 X	1907	-0-	-77	-0-	306	1	1601	2	Y	-0-	10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 8136 - 12428	
08	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	665	1	2977	2	N	-0-	29
09	3690 X	3308	-0-	-382	-0-	563	1	2745	2	N	-0-	29
10	3658 X	2880	-0-	-778	-0-	421	1	2458	2	N	1	29
						1	9				1	8
11	3540 X	2764	-0-	-776	-0-	448	1	2316	2	N	-0-	29
12	3627 X	2308	-0-	-1319	-0-	450	1	1858	2	N	-0-	29
01	3627 X	2038	-0-	-1589	-0-	333	1	1705	2	N	-0-	29

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:		1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7764 - 11781	
08	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	536	1	2371	2	Y	-0-	-0-
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	515	1	2594	2	Y	-0-	-0-
10	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	365	1	2902	2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	3180	-0-	-30	-0-	506	1	2674	2	Y	-0-	-0-
12	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	625	1	2604	2	Y	-0-	-0-
01	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	533	1	2614	2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		2	RRCID ->	232423	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7778 - 12561	
08	5239 X	2351	-0-	-2888	-0-	432	1	1919	2	N	-0-	30
09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	1132	1	5979	2	N	-0-	30
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	838	1	4964	2	N	-0-	30
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	690	1	3551	2	N	-0-	30
12	5518 X	301	-0-	-5217	-0-	52	1	249	2	N	-0-	30
*01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	1176	1	6315	2	N	-0-	30

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	458 1	2060 2	Y	-0-	28
09	2520 N	2438	-0-	-82	-0-	410 1	2028 2	Y	-0-	28
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	344 1	2081 2	Y	-0-	28
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	422 1	2190 2	Y	-0-	28
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	516 1	2089 2	Y	-0-	28
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	427 1	2131 2	Y	-0-	28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	271 1	1200 2	Y	-0-	14
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	251 1	1215 2	Y	-0-	14
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	321 1	2406 2	Y	1	1 8 14
						1 9				
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	449 1	2321 2	Y	-0-	14
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	472 1	1914 2	Y	-0-	14
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	406 1	2036 2	Y	1	1 8 14
						1 9				

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
08	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	496 1	2220 2	Y	-0-	12
09	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	436 1	2156 2	Y	-0-	12
10	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	363 1	2180 2	Y	1	1 8 12
						1 9				
11	2640 X	2475	-0-	-165	-0-	399 1	2076 2	Y	-0-	12
12	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	397 1	1624 2	Y	-0-	12
01	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	394 1	2001 2	Y	1	1 8 12
						1 9				

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	493 1	2262 2	Y	-0-	14
09	3000 N	3203	-0-	203	203	542 1	2661 2	Y	-0-	14
10	3042 N	2839	-0-	-203	-0-	398 1	2441 2	Y	-0-	14
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	451 1	2345 2	Y	-0-	14
12	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	515 1	2124 2	Y	-0-	14
01	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	409 1	2122 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	482 1	2108 2	Y	-0-	15
09	2790 N	2662	-0-	-128	-0-	453 1	2209 2	Y	-0-	15
10	2790 N	2478	-0-	-312	-0-	342 1	2136 2	Y	-0-	15
11	2520 N	2246	-0-	-274	-0-	358 1	1888 2	Y	-0-	15
12	2759 N	2363	-0-	-396	-0-	456 1	1907 2	Y	-0-	15
01	2480 N	2206	-0-	-274	-0-	366 1	1840 2	Y	-0-	15

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	420 1	1881 2	Y	-0-	11
09	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	343 1	1677 2	Y	-0-	11
10	2356 N	1835	-0-	-521	-0-	254 1	1581 2	Y	-0-	11
11	2220 N	652	-0-	-1568	-0-	104 1	548 2	Y	-0-	11
12	2077 N	667	-0-	-1410	-0-	134 1	533 2	Y	-0-	11
01	1829 N	612	-0-	-1217	-0-	99 1	513 2	Y	-0-	11

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	756 1	3191 2	Y	-0-			24
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	779 1	3459 2	Y	-0-			24
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	510 1	3094 2	Y	-0-			24
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	563 1	2811 2	Y	-0-			24
12	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	611 1	2531 2	Y	-0-			24
01	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	478 1	2397 2	Y	-0-			24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800			
08	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	350 1	1575 2	N	-0-			26
09	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	320 1	1572 2	N	-0-			26
10	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	288 1	1691 2	N	1	1 8		26
						1 9						
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	314 1	1644 2	N	-0-			26
*12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	380 1	1608 2	N	1	1 8		26
						1 9						
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	356 1	1835 2	N	-0-			26

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016			
08	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	582 1	2642 2	Y	-0-			41
09	3450 X	3175	-0-	-275	-0-	529 1	2646 2	Y	-0-			41
10	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	460 1	2752 2	Y	1	1 8		41
						1 9						
11	3330 X	3116	-0-	-214	-0-	505 1	2611 2	Y	-0-			41
12	3348 X	2752	-0-	-596	-0-	537 1	2215 2	Y	-0-			41
01	3286 X	3238	-0-	-48	-0-	532 1	2706 2	Y	-0-			41

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903			
08	5549 X	4441	-0-	-1108	-0-	818 1	3623 2	Y	-0-			32
09	5370 X	4580	-0-	-790	-0-	780 1	3800 2	Y	-0-			32
10	4991 X	3155	-0-	-1836	-0-	609 1	2545 2	Y	1	1 8		32
						1 9						
11	4830 X	3903	-0-	-927	-0-	641 1	3262 2	Y	-0-			32
12	4991 X	3855	-0-	-1136	-0-	745 1	3110 2	Y	-0-			32
01	4743 X	4169	-0-	-574	-0-	686 1	3483 2	Y	-0-			32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251			
08	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	524 1	2336 2	Y	-0-			10
09	3570 X	2698	-0-	-872	-0-	461 1	2237 2	Y	-0-			10
10	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	411 1	2517 2	Y	-0-			10
11	3030 X	2862	-0-	-168	-0-	461 1	2401 2	Y	-0-			10
12	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	518 1	2159 2	Y	-0-			10
01	2914 X	2902	-0-	-12	-0-	484 1	2418 2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901												
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7539 - 12050					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7681 - 12205					
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	103	1	1930	2	Y	-0-				10
09	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-				10
10	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	33	1	1464	2	Y	-0-				10
11	1980	N	1217	-0-	-763	-0-	50	1	1167	2	Y	-0-				10
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	96	1	1308	2	Y	1	1	8		10
							1	9								
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	2	Y	-0-				10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		3	RRCID ->	239118	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7544 - 11901					
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	336	1	1511	2	Y	-0-				17
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	314	1	1562	2	Y	-0-				17
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	281	1	1652	2	Y	1	1	8		17
							1	9								
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	302	1	1576	2	Y	-0-				17
12	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	325	1	1379	2	Y	-0-				17
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	315	1	1598	2	Y	-0-				17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7679 - 13663					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		4	RRCID ->	239126	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7659 - 11600					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		4	RRCID ->	239130	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7571 - 11880					
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-				21
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	2	Y	-0-				21
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	36	1	1575	2	Y	-0-				21
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	86	1	1419	2	Y	-0-				21
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	2	Y	-0-				21
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	2	Y	-0-				21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	313	1	1400	2	Y	-0-			10
09	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	274	1	1346	2	Y	-0-			10
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	240	1	1459	2	Y	-0-			10
11	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	261	1	1362	2	Y	-0-			10
12	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	305	1	1270	2	Y	-0-			10
01	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	269	1	1359	2	Y	-0-			10

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

08	899 X	629	-0-	-270	-0-	33	1	596	2	Y	-0-			9
09	870 X	805	-0-	-65	-0-	18	1	787	2	Y	-0-			9
10	899 X	764	-0-	-135	-0-	17	1	747	2	Y	-0-			9
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	Y	-0-			9
12	837 X	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-			9
01	837 X	724	-0-	-113	-0-	16	1	708	2	Y	-0-			9

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

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

08	2418 X	2350	-0-	-68	-0-	429	1	1921	2	Y	-0-			14
09	2400 X	2120	-0-	-280	-0-	359	1	1761	2	Y	-0-			14
10	2480 X	2217	-0-	-263	-0-	315	1	1902	2	Y	-0-			14
11	2400 X	2256	-0-	-144	-0-	363	1	1893	2	Y	-0-			14
12	2387 X	2346	-0-	-41	-0-	457	1	1889	2	Y	-0-			14
01	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	378	1	1915	2	Y	-0-			14

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

08	2077 X	1655	-0-	-422	-0-	301	1	1354	2	N	-0-			15
09	1800 X	1541	-0-	-259	-0-	250	1	1291	2	N	-0-			15
10	1736 X	1537	-0-	-199	-0-	187	1	1350	2	N	-0-			15
11	1680 X	1554	-0-	-126	-0-	251	1	1303	2	N	-0-			15
12	1643 X	1603	-0-	-40	-0-	311	1	1292	2	N	-0-			15
*01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	272	1	1380	2	N	1	1 8		15
						1	9							

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

08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	439	1	1955	2	N	-0-			15
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	390	1	1898	2	N	-0-			15
10	2387 N	1913	-0-	-474	-0-	264	1	1649	2	N	-0-			15
11	2310 N	2157	-0-	-153	-0-	343	1	1814	2	N	-0-			15
12	2356 N	2220	-0-	-136	-0-	438	1	1782	2	N	-0-			15
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	382	1	1956	2	N	-0-			15

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	840	1	3782	2	Y	-0-		9
09	4590 X	4419	-0-	-171	-0-	694	1	3725	2	Y	-0-		9
10	4743 X	4337	-0-	-406	-0-	556	1	3780	2	Y	1	1 8	9
11	4590 X	3836	-0-	-754	-0-	621	1	3215	2	Y	-0-		9
12	4619 X	3893	-0-	-726	-0-	755	1	3138	2	Y	-0-		9
01	4619 X	3897	-0-	-722	-0-	644	1	3253	2	Y	-0-		9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500				
08	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	408	1	1846	2	N	-0-		27
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	398	1	1931	2	N	-0-		27
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	284	1	2103	2	N	-0-		27
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	372	1	1964	2	N	-0-		27
*12	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	462	1	1939	2	N	1	1 8	27
01	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	392	1	1991	2	N	-0-		27

HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188				
08	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	484	1	2175	2	Y	-0-		2
09	2700 X	2521	-0-	-179	-0-	406	1	2113	2	Y	2		4
10	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	317	1	2236	2	Y	-0-		4
11	2700 X	2626	-0-	-74	-0-	423	1	2203	2	Y	-0-		4
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	534	1	2218	2	Y	-0-		4
*01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	455	1	2297	2	Y	-0-		4

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374				
08	3534 X	2741	-0-	-793	-0-	505	1	2236	2	Y	-0-		19
09	3420 X	2232	-0-	-1188	-0-	376	1	1856	2	Y	-0-		19
10	4650 X	2178	-0-	-2472	-0-	309	1	1868	2	Y	1	1 8	19
11	4500 X	2347	-0-	-2153	-0-	379	1	1968	2	Y	-0-		19
12	4650 X	2336	-0-	-2314	-0-	450	1	1886	2	Y	-0-		19
01	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	388	1	1959	2	Y	-0-		19

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000				
08	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	817	1	3639	2	Y	-0-		19
09	4710 X	4253	-0-	-457	-0-	701	1	3552	2	Y	-0-		19
10	4588 X	4236	-0-	-352	-0-	530	1	3705	2	Y	1	1 8	19
11	4440 X	4170	-0-	-270	-0-	666	1	3504	2	Y	-0-		19
12	4464 X	4246	-0-	-218	-0-	831	1	3415	2	Y	-0-		19
01	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	643	1	3333	2	Y	-0-		19

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421				
08	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	29	1	1286	2	Y	-0-		17
09	1410 N	1234	-0-	-176	-0-	27	1	1207	2	Y	-0-		17
10	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	24	1	1044	2	Y	-0-		17
11	1260 N	904	-0-	-356	-0-	20	1	884	2	Y	-0-		17
12	1271 N	989	-0-	-282	-0-	22	1	967	2	Y	-0-		17
01	1054 N	918	-0-	-136	-0-	20	1	898	2	Y	-0-		17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901													
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	2	Y	-0-	-0-			10
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	13	1	567	2	Y	-0-	-0-			10
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	2	Y	-0-	-0-			10
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-	-0-			10
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	Y	1	1	8		10
						1	9								
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	2	Y	-0-	-0-			10

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475						
08	1519 X	1419	-0-	-100	-0-	31	1	1388	2	Y	-0-	-0-			11
09	1470 X	1230	-0-	-240	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-	-0-			11
10	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	28	1	1245	2	Y	-0-	-0-			11
11	1380 X	1232	-0-	-148	-0-	27	1	1205	2	Y	-0-	-0-			11
*12	1426 X	1303	-0-	-123	-0-	29	1	1273	2	Y	1	1	8		11
						1	9								
01	1426 X	1329	-0-	-97	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-	-0-			11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568						
08	2170 N	1867	-0-	-303	-0-	42	1	1825	2	Y	-0-	-0-			18
09	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	47	1	2075	2	Y	-0-	-0-			18
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	2	Y	-0-	-0-			18
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	42	1	1858	2	Y	-0-	-0-			18
*12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	41	1	1792	2	Y	1	1	8		18
						1	9								
*01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	2	Y	-0-	-0-			18

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200						
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	467	1	2038	2	Y	-0-	-0-			26
09	2640 N	2371	-0-	-269	-0-	397	1	1974	2	Y	-0-	-0-			26
10	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	333	1	1946	2	Y	-0-	-0-			26
11	2430 N	1501	-0-	-929	-0-	241	1	1260	2	Y	-0-	-0-			26
12	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	198	1	833	2	Y	-0-	-0-			26
01	2294 N	1039	-0-	-1255	-0-	175	1	864	2	Y	-0-	-0-			26

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378						
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	-0-	-0-			9
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	2	Y	-0-	-0-			9
10	1953 N	1749	-0-	-204	-0-	39	1	1710	2	Y	-0-	-0-			9
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	39	1	1698	2	Y	-0-	-0-			9
*12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	40	1	1762	2	Y	1	1	8		9
						1	9								
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1754	2	Y	-0-	-0-			9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313						
08	2356 X	2160	-0-	-196	-0-	48	1	2112	2	Y	-0-	-0-			17
09	2610 X	2225	-0-	-385	-0-	50	1	2175	2	Y	-0-	-0-			17
10	2697 X	2002	-0-	-695	-0-	45	1	1957	2	Y	-0-	-0-			17
11	2610 X	1706	-0-	-904	-0-	38	1	1668	2	Y	-0-	-0-			17
12	2480 X	2022	-0-	-458	-0-	45	1	1977	2	Y	-0-	-0-			17
01	2294 X	1621	-0-	-673	-0-	36	1	1585	2	Y	-0-	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	876 1	3934 2	Y	-0-				15
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	752 1	4008 2	Y	-0-				15
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	590 1	4364 2	Y	-0-				15
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	789 1	4084 2	Y	-0-				15
*12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	981 1	4080 2	Y	1		1 8		15
						1 9							
*01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	844 1	4247 2	Y	-0-				15

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986				
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	43 1	1884 2	N	-0-				34
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	42 1	1827 2	N	-0-				34
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	41 1	1799 2	N	-0-				34
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	41 1	1782 2	N	-0-				34
*12	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	38 1	1690 2	N	1		1 8		34
						1 9							
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	41 1	1814 2	N	-0-				34

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100				
08	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	51 1	2235 2	N	-0-				27
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	48 1	2110 2	N	-0-				27
10	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	50 1	2181 2	N	-0-				27
11	2220 N	2108	-0-	-112	-0-	47 1	2061 2	N	-0-				27
12	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	47 1	2044 2	N	-0-				27
01	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	47 1	2063 2	N	-0-				27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687				
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	271 1	1232 2	Y	-0-				6
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	197 1	1025 2	Y	-0-				6
10	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	179 1	1123 2	Y	-0-				6
11	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	190 1	988 2	Y	-0-				6
12	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	233 1	945 2	Y	-0-				6
01	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	169 1	879 2	Y	-0-				6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746				
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	457 1	2054 2	Y	-0-				29
09	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	412 1	2008 2	Y	-0-				29
10	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	330 1	2077 2	Y	-0-				29
11	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	376 1	1955 2	Y	-0-				29
12	2511 N	2381	-0-	-130	-0-	466 1	1915 2	Y	-0-				29
01	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	383 1	1941 2	Y	-0-				29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138				
08	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	742 1	3313 2	N	-0-				37
09	3990 X	3681	-0-	-309	-0-	628 1	3053 2	N	-0-				37
10	4185 X	3585	-0-	-600	-0-	487 1	3098 2	N	-0-				37
11	4050 X	3424	-0-	-626	-0-	546 1	2878 2	N	-0-				37
12	4185 X	3701	-0-	-484	-0-	722 1	2979 2	N	-0-				37
01	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	569 1	2887 2	N	-0-				37

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	125	1	567	2	Y	-0-
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	119	1	592	2	Y	-0-
10	806 N	668	-0-	-138	-0-	89	1	579	2	Y	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	117	1	610	2	Y	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	115	1	584	2	Y	-0-

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

08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	885	2	Y	-0-
09	750 N	576	-0-	-174	-0-	12	1	564	2	Y	-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	895	2	Y	-0-
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	16	1	716	2	Y	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	17	1	760	2	Y	-0-

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

08	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	658	1	2935	2	Y	-0-
09	3810 X	3143	-0-	-667	-0-	503	1	2640	2	Y	-0-
10	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	538	1	3228	2	Y	-0-
11	3690 X	3457	-0-	-233	-0-	564	1	2893	2	Y	-0-
*12	3813 X	3094	-0-	-719	-0-	589	1	2504	2	Y	1
01	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	592	1	2984	2	Y	-0-

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

08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	259	1	1153	2	Y	-0-
09	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	226	1	1128	2	Y	-0-
10	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	201	1	1184	2	Y	-0-
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	199	1	1027	2	Y	-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	268	1	1139	2	Y	-0-
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	2	Y	7
09	1470 X	1232	-0-	-238	-0-	86	1	1138	2	Y	7
10	1612 X	1056	-0-	-556	-0-	83	1	972	2	Y	1
11	1560 X	1355	-0-	-205	-0-	97	1	1257	2	Y	1
12	1612 X	1168	-0-	-444	-0-	84	1	1080	2	Y	4
01	1519 X	1024	-0-	-495	-0-	78	1	945	2	Y	1

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

08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	209	1	2672	2	Y	-0-
09	2940 X	2169	-0-	-771	-0-	153	1	2016	2	Y	-0-
10	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	204	1	2404	2	Y	-0-
11	2940 X	2247	-0-	-693	-0-	160	1	2087	2	Y	-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	2	Y	-0-
01	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	191	1	2326	2	Y	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	21	1	N	1	1	1	34
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	17	1	N	-0-			34
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	21	1	N	-0-			34
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	15	1	N	-0-			34
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			34
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			34

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447				
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	258	1	N	1	1	1	106
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	221	1	N	-0-			106
10	3317 X	2789	-0-	-528	-0-	219	1	N	-0-			106
11	3210 X	2645	-0-	-565	-0-	189	1	N	-0-			106
12	3317 X	2859	-0-	-458	-0-	207	1	N	-0-			106
01	3317 X	2852	-0-	-465	-0-	217	1	N	-0-			106

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			104
09	3000 N	3518	-0-	518	518	248	1	N	-0-			104
10	3100 N	4783	-0-	1683	2201	375	1	N	3			107
11	3000 N	4116	-0-	1116	3317	294	1	N	2			109
12	7017 X	3700	-0-	-3317	-0-	268	1	N	1			110
*01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-			110

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010				
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-			64
09	3210 X	2713	-0-	-497	-0-	191	1	N	-0-			64
10	3255 X	2370	-0-	-885	-0-	186	1	N	-0-			64
11	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	992	1	N	5			69
12	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	1071	1	N	21			90
*01	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	800	1	N	2			92

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956				
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	256	1	Y	4	4	1	95
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	239	1	Y	6			101
10	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	245	1	Y	6			107
11	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	223	1	Y	-0-			107
12	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	235	1	Y	1			108
01	3472 X	3108	-0-	-364	-0-	236	1	Y	-0-			108

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ACHERON		WELL #: 1H		RRCID -> 244204		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3968 X	2803	-0-	-1165	-0-	392 1	2411 2	N	-0-		4
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	479 1	3340 2	N	-0-		4
10	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	473 1	2888 2	N	-0-		4
11	3240 X	3197	-0-	-43	-0-	444 1	2753 2	N	-0-		4
12	3937 X	3274	-0-	-663	-0-	496 1	2778 2	N	-0-		4
01	3937 X	3854	-0-	-83	-0-	474 1	3380 2	N	-0-		4

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 1H		RRCID -> 245095		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461			
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	437 1	4179 2	N	-0-		118
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	443 1	4302 2	N	-0-		118
10	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	396 1	4031 2	N	-0-		118
11	4350 X	3986	-0-	-364	-0-	377 1	3609 2	N	-0-		118
12	4495 X	4034	-0-	-461	-0-	370 1	3664 2	N	-0-		118
*01	4495 X	3673	-0-	-822	-0-	379 1	3294 2	N	-0-		118

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 245529		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A			
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	206 1	2628 2	Y	-0-		59
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	186 1	2460 2	Y	-0-	59 1	-0-
10	2728 N	2399	-0-	-329	-0-	188 1	2211 2	Y	-0-		-0-
11	2640 N	2351	-0-	-289	-0-	168 1	2183 2	Y	-0-		-0-
12	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	190 1	2437 2	Y	-0-		-0-
*01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	188 1	2285 2	Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 2H		RRCID -> 246064		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037			
08	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	557 1	5322 2	N	5		75
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	538 1	5224 2	N	8		83
10	5766 X	5709	-0-	-57	-0-	511 1	5198 2	N	-0-		83
11	5580 X	5412	-0-	-168	-0-	512 1	4898 2	N	2		85
12	5766 X	5750	-0-	-16	-0-	528 1	5222 2	N	-0-		85
*01	5766 X	5210	-0-	-556	-0-	537 1	4671 2	N	2		87

MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246463		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544			
08	3968 X	2913	-0-	-1055	-0-	319 1	2594 2	N	-0-		23
09	3570 X	3445	-0-	-125	-0-	406 1	3039 2	N	-0-		23
10	3534 X	3435	-0-	-99	-0-	419 1	2963 2	N	48		71
11	3360 X	3233	-0-	-127	-0-	418 1	2815 2	N	-0-		71
12	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	427 1	2914 2	N	-0-		71
01	3565 X	3371	-0-	-194	-0-	437 1	2934 2	N	-0-		71

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	347	1	4432	2	Y	6	3	1	76
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	283	1	3733	2	Y	1			77
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	310	1	3645	2	Y	-0-			77
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	279	1	3629	2	Y	1			78
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	294	1	3767	2	Y	-0-			78
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	Y	-0-			78

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

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

08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	197	1	2513	2	Y	-0-			43
09	2610 N	2558	-0-	-52	-0-	180	1	2378	2	Y	-0-			43
10	2697 N	2233	-0-	-464	-0-	175	1	2058	2	Y	-0-			43
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	187	1	2428	2	Y	8			51
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	195	1	2506	2	Y	1			52
*01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	196	1	2378	2	Y	2			54

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

*06	2730 N	2456	-0-	-274	-0-	181	1	2274	2	Y	1	4	1	6
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	205	1	2658	2	Y	1	3	1	4
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	199	1	2542	2	Y	4	4	1	4
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	184	1	2433	2	Y	1			5
10	2790 N	2406	-0-	-384	-0-	186	1	2190	2	Y	27			32
11	2670 N	2359	-0-	-311	-0-	168	1	2190	2	Y	1			33
12	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	185	1	2370	2	Y	1			34
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	194	1	2363	2	Y	1			35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	4	4	1			67
09	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	73	1	968	2	Y	4					71
10	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	92	1	1078	2	Y	1					72
11	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	87	1	1135	2	Y	1					73
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	89	1	1142	2	Y	-0-					73
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	2	Y	4					77

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

08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	239	1	3057	2	Y	-0-					83
09	3240 X	2886	-0-	-354	-0-	203	1	2683	2	Y	-0-					83
10	3348 X	2931	-0-	-417	-0-	230	1	2701	2	Y	-0-					83
11	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	210	1	2732	2	Y	-0-					83
12	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	224	1	2873	2	Y	-0-					83
01	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	238	1	2893	2	Y	-0-					83

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

*06	1290 N	1062	-0-	-228	-0-	78	1	983	2	Y	1	4	1			69
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	141	1	1831	2	Y	1	3	1			67
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	838	2	Y	2	3	1			66
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1809	2	Y	4					70
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	973	2	Y	1					71
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	Y	1					72
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	Y	-0-					72
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	145	1	1764	2	Y	3					75

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

08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	-0-					43
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2044	2	Y	-0-					43
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	171	1	2006	2	Y	-0-					43
11	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	147	1	1910	2	Y	8					51
12	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	142	1	1826	2	Y	1					52
01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	147	1	1786	2	Y	2					54

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

08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	320	1	4085	2	Y	-0-					20
09	4200 X	4019	-0-	-181	-0-	283	1	3736	2	Y	-0-					20
10	4588 X	3602	-0-	-986	-0-	282	1	3320	2	Y	-0-					20
11	4440 X	3679	-0-	-761	-0-	263	1	3416	2	Y	-0-					20
12	4588 X	4076	-0-	-512	-0-	295	1	3781	2	Y	-0-					20
01	4402 X	3813	-0-	-589	-0-	290	1	3523	2	Y	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*06	3000 X	2965	-0-	-35	-0-	218	1	2746	2	Y	1	4	1	30
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	227	1	2943	2	Y	1	3	1	28
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	220	1	2812	2	Y	4	4	1	28
09	2880 X	2783	-0-	-97	-0-	196	1	2586	2	Y	1			29
10	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	199	1	2339	2	Y	1			30
11	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	190	1	2474	2	Y	13			43
12	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	210	1	2692	2	Y	1			44
01	2976 X	2855	-0-	-121	-0-	217	1	2638	2	Y	-0-			44

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825					
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	Y	3	3	1	28
09	1620 N	1443	-0-	-177	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-			28
10	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	97	1	1143	2	Y	2			30
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	94	1	1228	2	Y	12			42
12	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	88	1	1123	2	Y	1			43
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	120	1	1458	2	Y	-0-			43

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 4H		RRCID -> 252038		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574					
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	239	1	3050	2	Y	6	4	1	60
09	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	214	1	2825	2	Y	12			72
10	3379 X	3056	-0-	-323	-0-	239	1	2816	2	Y	1			73
11	3270 X	2866	-0-	-404	-0-	205	1	2660	2	Y	1			74
12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	224	1	2874	2	Y	-0-			74
01	3286 X	3080	-0-	-206	-0-	234	1	2846	2	Y	-0-			74

BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140					
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	250	1	3194	2	N	-0-			94
09	3450 X	3304	-0-	-146	-0-	233	1	3071	2	N	-0-			94
10	3565 X	2963	-0-	-602	-0-	232	1	2731	2	N	-0-			94
11	3450 X	2978	-0-	-472	-0-	212	1	2763	2	N	3			97
12	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	234	1	2997	2	N	2			99
01	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	241	1	2923	2	N	-0-			99

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 252296		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8036 - 11392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1324	2	Y	6	3 1	72
09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	101	1	1341	2	Y	9		81
10	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	96	1	1130	2	Y	1		82
11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	86	1	1122	2	Y	1		83
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1363	2	Y	22		105
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	1		106

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #: 1H		RRCID -> 252387		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 8044 - 11850			
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	289	1	3694	2	Y	4	4 1	29
09	3750 X	3217	-0-	-533	-0-	224	1	2958	2	Y	32		61
10	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	269	1	3164	2	Y	8		69
11	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	240	1	3127	2	Y	-0-		69
12	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	261	1	3350	2	Y	1		70
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	275	1	3344	2	Y	-0-		70

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 3H		RRCID -> 252594		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 8150 - 12828			
*06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	308	1	3879	2	Y	1	4 1	60
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	317	1	4110	2	Y	2	3 1	59
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	304	1	3880	2	Y	5	4 1	60
09	4020 X	3700	-0-	-320	-0-	259	1	3427	2	Y	13		73
10	4154 X	3063	-0-	-1091	-0-	240	1	2821	2	Y	2		75
11	4020 X	3190	-0-	-830	-0-	228	1	2961	2	Y	1		76
12	4154 X	3341	-0-	-813	-0-	242	1	3099	2	Y	-0-		76
01	4154 X	3314	-0-	-840	-0-	252	1	3062	2	Y	-0-		76

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 2H		RRCID -> 253480		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 8012 - 13310			
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	280	1	3576	2	Y	-0-		69
09	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	233	1	3079	2	Y	-0-		69
10	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	256	1	3015	2	Y	-0-		69
11	3540 X	3260	-0-	-280	-0-	233	1	3027	2	Y	-0-		69
12	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	254	1	3259	2	Y	-0-		69
01	3658 X	3399	-0-	-259	-0-	258	1	3141	2	Y	-0-		69

ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 253740		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 8198 - 12971			
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	179	1	2282	2	Y	-0-	1 1	6
09	2340 N	2245	-0-	-95	-0-	158	1	2087	2	Y	-0-		6
10	2418 N	2121	-0-	-297	-0-	166	1	1955	2	Y	-0-		6
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	157	1	2046	2	Y	-0-		6
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	169	1	2172	2	Y	-0-		6
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	179	1	2172	2	Y	-0-		6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 1H		RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 8072 - 12832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	273	1	3606	2	Y	-0-		-0-
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	310	1	3640	2	Y	-0-		-0-
11	3480 X	3346	-0-	-134	-0-	239	1	3107	2	Y	-0-		-0-
12	3999 X	3452	-0-	-547	-0-	250	1	3202	2	Y	-0-		-0-
01	3999 X	3401	-0-	-598	-0-	259	1	3142	2	Y	-0-		-0-

ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 8200 - 12785			
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	190	1	2428	2	Y	20	175 1	41
09	3030 X	2771	-0-	-259	-0-	193	1	2546	2	Y	29		70
10	2976 X	2403	-0-	-573	-0-	186	1	2191	2	Y	24		94
11	2880 X	2425	-0-	-455	-0-	171	1	2228	2	Y	24		118
12	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	173	1	2218	2	Y	33		151
01	2852 X	2166	-0-	-686	-0-	163	1	1984	2	Y	17		168

ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 7992 - 13523			
08	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	479	1	6114	2	Y	5	4 1	39
09	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	Y	1		40
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	330	1	3876	2	Y	1		41
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	284	1	3699	2	Y	1		42
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	247	1	3172	2	Y	2		44
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	244	1	2964	2	Y	-0-		44

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7999 - 12767			
08	3100 N	3471	-0-	371	371	252	1	3219	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	3000 N	3168	-0-	168	539	223	1	2945	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2638	-0-	-462	77	207	1	2431	2	Y	-0-		-0-
11	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-		-0-
12	2883 X	2465	-0-	-418	-0-	178	1	2287	2	Y	-0-		-0-
01	2883 X	2342	-0-	-541	-0-	178	1	2164	2	Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7629 - 13735			
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	210	1	2684	2	Y	4	4 1	86
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	252	1	3327	2	Y	3		89
10	3441 X	3239	-0-	-202	-0-	254	1	2985	2	Y	-0-		89
11	3330 X	2820	-0-	-510	-0-	201	1	2618	2	Y	1		90
12	3441 X	2106	-0-	-1335	-0-	152	1	1953	2	Y	1		91
01	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	248	1	3015	2	Y	1		92

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255473		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	205 1	2621 2	Y	-0-			79
09	3900 X	3454	-0-	-446	-0-	243 1	3211 2	Y	-0-			79
10	3689 X	2085	-0-	-1604	-0-	163 1	1922 2	Y	-0-			79
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	249 1	3238 2	Y	-0-			79
12	3565 X	2267	-0-	-1298	-0-	164 1	2103 2	Y	-0-			79
01	3565 X	2120	-0-	-1445	-0-	161 1	1959 2	Y	-0-			79

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 1H		RRCID -> 256211		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805				
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	193 1	2466 2	Y	3	1 1		49
09	2580 N	2478	-0-	-102	-0-	173 1	2282 2	Y	21			70
10	2666 N	2341	-0-	-325	-0-	183 1	2158 2	Y	-0-			70
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	151 1	1966 2	Y	-0-			70
12	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	166 1	2129 2	Y	1			71
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	193 1	2344 2	Y	-0-			71

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 2H		RRCID -> 256213		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974				
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	194 1	2477 2	Y	-0-	1 1		38
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	178 1	2354 2	Y	-0-			38
10	2108 X	1684	-0-	-424	-0-	132 1	1552 2	Y	-0-			38
11	2040 X	1653	-0-	-387	-0-	118 1	1535 2	Y	-0-			38
12	2108 X	1484	-0-	-624	-0-	107 1	1377 2	Y	-0-			38
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	131 1	1597 2	Y	-0-			38

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 3H		RRCID -> 256214		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 4H		RRCID -> 256215		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920				
08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	147 1	1878 2	Y	-0-	1 1		38
09	2130 X	2073	-0-	-57	-0-	146 1	1927 2	Y	-0-			38
10	2201 X	1733	-0-	-468	-0-	136 1	1597 2	Y	-0-			38
11	2130 X	1515	-0-	-615	-0-	108 1	1407 2	Y	-0-			38
12	2139 X	1427	-0-	-712	-0-	103 1	1324 2	Y	-0-			38
01	2139 X	1815	-0-	-324	-0-	138 1	1677 2	Y	-0-			38

ADJ MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 256216		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156				
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	219 1	2796 2	Y	5	4 1		39
09	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	199 1	2623 2	Y	1			40
10	3255 X	2873	-0-	-382	-0-	225 1	2647 2	Y	1			41
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	231 1	3011 2	Y	1			42
12	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	201 1	2583 2	Y	2			44
01	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	226 1	2751 2	Y	-0-			44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	206	1	2590	2	Y	1	4 1	53
						1	9						
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	230	1	2978	2	Y	1	3 1	51
						1	9						
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	226	1	2883	2	Y	4	4 1	51
						4	9						
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	207	1	2734	2	Y	1		52
						1	9						
10	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	214	1	2515	2	Y	-0-		52
11	2820 X	2750	-0-	-70	-0-	196	1	2550	2	Y	4		56
						4	9						
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	212	1	2713	2	Y	-0-		56
01	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	218	1	2644	2	Y	-0-		56

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

08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	328	1	4195	2	Y	-0-		17
09	4770 X	4280	-0-	-490	-0-	301	1	3979	2	Y	-0-		17
10	4898 X	4221	-0-	-677	-0-	331	1	3890	2	Y	-0-		17
11	4740 X	4240	-0-	-500	-0-	303	1	3937	2	Y	-0-		17
12	4898 X	4588	-0-	-310	-0-	332	1	4256	2	Y	-0-		17
01	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	341	1	4144	2	Y	-0-		17

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

08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	305	1	3900	2	Y	7	4 1	26
						8	9						
09	4470 X	3985	-0-	-485	-0-	280	1	3697	2	Y	7		33
						8	9						
10	4619 X	3614	-0-	-1005	-0-	283	1	3330	2	Y	1		34
						1	9						
11	4470 X	3543	-0-	-927	-0-	253	1	3289	2	Y	1		35
						1	9						
12	4433 X	3778	-0-	-655	-0-	273	1	3501	2	Y	4		39
						4	9						
01	4216 X	3645	-0-	-571	-0-	277	1	3367	2	Y	1		40
						1	9						

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

08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	173	1	2214	2	Y	7	4 1	26
						8	9						
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	153	1	2016	2	Y	4		30
						4	9						
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	206	1	2422	2	Y	1		31
						1	9						
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	268	1	3481	2	Y	1		32
						1	9						
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583	1	7478	2	Y	4		36
						4	9						
*01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	491	1	5966	2	Y	1		37
						1	9						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	256523	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	8015 - 12479		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06		3660 X	3486	-0-	-174	-0-	257	1	3228	2	Y	1	4 1	53
							1	9						
07		3782 X	3735	-0-	-47	-0-	268	1	3466	2	Y	1	3 1	51
							1	9						
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	259	1	3304	2	Y	4	4 1	51
							4	9						
09		3540 X	3285	-0-	-255	-0-	231	1	3053	2	Y	1		52
							1	9						
10		3720 X	3036	-0-	-684	-0-	238	1	2798	2	Y	-0-		52
11		3600 X	2786	-0-	-814	-0-	199	1	2583	2	Y	4		56
							4	9						
12		3720 X	2875	-0-	-845	-0-	208	1	2667	2	Y	-0-		56
01		3565 X	2880	-0-	-685	-0-	219	1	2661	2	Y	-0-		56

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7635 - 12197		
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	157	1	2006	2	N	6	4 1	76
							7	9						
09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1963	2	N	1		77
							1	9						
10		2263 N	1905	-0-	-358	-0-	149	1	1756	2	N	-0-		77
11		2100 N	1965	-0-	-135	-0-	140	1	1824	2	N	1		78
							1	9						
12		2170 N	1937	-0-	-233	-0-	140	1	1796	2	N	1		79
							1	9						
01		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	142	1	1729	2	N	-0-		79

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7736 - 14080		
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	254	1	3242	2	Y	-0-		43
09		4650 X	3311	-0-	-1339	-0-	233	1	3078	2	Y	-0-		43
10		4805 X	2281	-0-	-2524	-0-	179	1	2102	2	Y	-0-		43
11		4380 X	4152	-0-	-228	-0-	296	1	3856	2	Y	-0-		43
12		3813 X	333	-0-	-3480	-0-	24	1	309	2	Y	-0-		43
01		3503 X	364	-0-	-3139	-0-	28	1	336	2	Y	-0-		43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492		
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	2	Y	3	3 1	22
							3	9						
09		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	118	1	1563	2	Y	-0-		22
10		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	126	1	1483	2	Y	4		26
							4	9						
11		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	115	1	1496	2	Y	37		63
							41	9						
12		1736 N	1468	-0-	-268	-0-	106	1	1353	2	Y	8		71
							9	9						
*01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-		71

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #: 1H		RRCID -> 259279		COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*06	4950 X	4509	-0-	-441	-0-	332	1	4176	2	Y	1	4	1	88
07	5115 X	4897	-0-	-218	-0-	351	1	4545	2	Y	1	3	1	86
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	284	1	3634	2	Y	4	4	1	86
09	4050 X	3746	-0-	-304	-0-	264	1	3481	2	Y	1			87
10	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	300	1	3530	2	Y	3			90
11	4050 X	4046	-0-	-4	-0-	289	1	3756	2	Y	1			91
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	333	1	4271	2	Y	1			92
*01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	368	1	4467	2	Y	-0-			92

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417					
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	209	1	2665	2	Y	4	4	1	50
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	188	1	2481	2	Y	1			51
10	2511 N	1669	-0-	-842	-0-	131	1	1537	2	Y	1			52
11	2430 N	1619	-0-	-811	-0-	116	1	1503	2	Y	-0-			52
12	2511 N	1143	-0-	-1368	-0-	82	1	1053	2	Y	7			59
01	1674 N	921	-0-	-753	-0-	70	1	851	2	Y	-0-			59

STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230					
08	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	480	1	3908	2	N	13			58
09	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	513	1	3846	2	N	7			65
10	4836 X	4258	-0-	-578	-0-	528	1	3730	2	N	-0-			65
11	4650 X	4049	-0-	-601	-0-	523	1	3526	2	N	-0-			65
12	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	549	1	3743	2	N	-0-			65
01	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	551	1	3700	2	N	1			66

TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 260837		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912					
08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	822	1	10498	2	N	4			68
09	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	793	1	10475	2	N	-0-			68
10	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	1077	1	12660	2	N	-0-			68
11	9750 X	9668	-0-	-82	-0-	690	1	8975	2	N	3			71
12	10075 X	8157	-0-	-1918	-0-	590	1	7565	2	N	2			73
01	10075 X	7995	-0-	-2080	-0-	608	1	7387	2	N	-0-			73

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	348	1	4377	2	Y	1	4 1	88
						1	9						
07	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	370	1	4794	2	Y	1	3 1	86
						1	9						
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	347	1	4429	2	Y	4	4 1	86
						4	9						
09	4740 X	4672	-0-	-68	-0-	329	1	4342	2	Y	1		87
						1	9						
10	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	337	1	3968	2	Y	3		90
						3	9						
11	4860 X	2484	-0-	-2376	-0-	177	1	2306	2	Y	1		91
						1	9						
12	5022 X	3061	-0-	-1961	-0-	221	1	2839	2	Y	1		92
						1	9						
01	4836 X	2231	-0-	-2605	-0-	170	1	2061	2	Y	-0-		92

OVINTIV USA INC. 628658
 BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1286	2	N	-0-		-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	16	1	1221	2	N	-0-		-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	2	N	-0-		-0-
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	21	1	1402	2	N	-0-		-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	2	N	-0-		-0-
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	2	N	-0-		-0-

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

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	2	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-		-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	2	N	-0-		-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	-0-		-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-		-0-

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

08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1471	2	84	9	N	76	82 1	30
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1498	2	109	9	N	99	58 1	71
10	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1414	2	100	9	N	91	111 1	51
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1374	2	108	9	N	98	108 1	41
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	877	2	68	9	N	62	80 1	23
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1058	2	92	9	N	84	65 1	42

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	1433	-0-	-3837	-0-	235 1	1155 2	N	39			197
09	5100 X	2651	-0-	-2449	-0-	43 9	230 1	N	19			216
10	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	21 9	310 1	N	136	161 1		191
11	3690 X	1618	-0-	-2072	-0-	150 9	135 1	N	11			202
*12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	12 9	240 1	N	26	148 1		80
*01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	29 9	242 1	N	144	170 1		54
						158 9						

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

08	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	310 1	3147 2	N	135	155 1		107
09	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	149 9	300 1	N	105			212
10	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	116 9	287 1	N	190	347 1		55
11	3630 X	3287	-0-	-343	-0-	209 9	279 1	N	39			94
12	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	43 9	307 1	N	-0-			94
*01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	322 9	293 1	N	293	346 1		41

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	4953 2	279 9	N	254	360 1		157
09	5040 X	4662	-0-	-378	-0-	4464 2	198 9	N	180	176 1		161
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5127 2	245 9	N	223	180 1		204
11	5040 X	4992	-0-	-48	-0-	4704 2	288 9	N	262	362 1		104
12	5208 X	4489	-0-	-719	-0-	4215 2	274 9	N	249	174 1		179
01	5208 X	2749	-0-	-2459	-0-	2517 2	232 9	N	211	328 1		62

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

08	2883 X	2545	-0-	-338	-0-	2450 2	95 9	N	86	93 1		34
09	2460 X	962	-0-	-1498	-0-	886 2	76 9	N	69	66 1		37
10	2542 X	2532	-0-	-10	-0-	2421 2	111 9	N	101	83 1		55
11	2460 X	2225	-0-	-235	-0-	2105 2	120 9	N	109	118 1		46
12	2542 X	2165	-0-	-377	-0-	2042 2	123 9	N	112	122 1		36
01	2542 X	2134	-0-	-408	-0-	1990 2	144 9	N	131	104 1		63

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	192 1	1887 2		N	31	34 1		12
							34 9							
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	230 1	2060 2		N	42	24 1		30
							46 9							
10		2635 N	2429	-0-	-206	-0-	244 1	2144 2		N	37	46 1		21
							41 9							
*11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	208 1	1941 2		N	37	42 1		16
							41 9							
*12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	302 1	2232 2		N	41	44 1		13
							45 9							
*01		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	310 1	2320 2		N	48	38 1		23
							53 9							

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

*02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-				N	-0-	29 1		-0-
03		4805 X	1643	-0-	-3162	-0-	1592 2	51 9		N	46	29 1		17
04		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6207 2	284 9		N	258	227 1		48
05		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5170 2	275 9		N	250	236 1		62
06		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4673 2	273 9		N	248	269 1		41
07		6169 X	4482	-0-	-1687	-0-	4260 2	222 9		N	202	181 1		62
08		6169 X	4222	-0-	-1947	-0-	4065 2	157 9		N	143	154 1		51
09		5970 X	4381	-0-	-1589	-0-	4152 2	229 9		N	208	102 1		157
10		5456 X	4536	-0-	-920	-0-	4312 2	224 9		N	204	249 1		112
11		4950 X	4417	-0-	-533	-0-	4191 2	226 9		N	205	233 1		84
12		4495 X	4351	-0-	-144	-0-	4106 2	245 9		N	223	238 1		69
01		4526 X	2004	-0-	-2522	-0-	1896 2	108 9		N	98	133 1		34

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

08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1414 2	14 9		N	13	14 1		5
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1043 2	18 9		N	16	10 1		11
10		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1582 2	18 9		N	16	18 1		9
*11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1379 2	18 9		N	16	18 1		7
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1326 2	19 9		N	17	19 1		5
*01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1515 2	23 9		N	21	16 1		10

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

08		3503 X	3119	-0-	-384	-0-	3024 2	95 9		N	86	93 1		34
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3068 2	124 9		N	113	66 1		81
10		3286 X	3278	-0-	-8	-0-	3164 2	114 9		N	104	127 1		58
11		3180 X	3016	-0-	-164	-0-	2894 2	122 9		N	111	123 1		46
12		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	2966 2	124 9		N	113	123 1		36
01		3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2658 2	144 9		N	131	104 1		63

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

08		2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2576 2	58 9		N	53	57 1		21
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2611 2	75 9		N	68	40 1		49
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2713 2	72 9		N	65	78 1		36
11		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2550 2	74 9		N	67	75 1		28
12		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2500 2	76 9		N	69	75 1		22
01		2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2323 2	89 9		N	81	64 1		39

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

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

08	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	402	1	1820	2	N	-0-		199
09	2910 X	1872	-0-	-1038	-0-	354	1	1416	2	N	93	150 1	142
						102	9						
10	3007 X	2279	-0-	-728	-0-	609	1	1670	2	N	-0-		142
11	2910 X	1619	-0-	-1291	-0-	276	1	1343	2	N	-0-		142
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	482	1	2020	2	N	105		247
						116	9						
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	503	1	2423	2	N	59	159 1	147
						65	9						

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		192
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-		192
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-		192
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		192
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		192
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		192

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANNE (PETTIT)		03203 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	18538 #	11427	-0-	-7111	-0-	11399 2	28 9	N	25	9 8	625	
09	16830 #	12229	-0-	-4601	-0-	12223 2	6 9	N	5	5 8	625	
10	17391 #	10055	-0-	-7336	-0-	10016 2	39 9	N	35	360 1	300	
11	16830 #	7999	-0-	-8831	-0-	7955 2	44 9	N	40	1 8	339	
12	16430 #	12465	-0-	-3965	-0-	12363 2	102 9	N	93		432	
*01	16046 R	16046	-0-	-0-	-0-	15896 2	150 9	N	136	222 1	7 8	339

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
TSAR ENERGY, LLC		872178									
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
01	0 W	80	-0-	80	80	80 1		N	-0-		-0-

MAY		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
MAY		872178									
MAY		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948			
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1		N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1		N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1		N	-0-		-0-
12	0 W	80	-0-	80	80	80 1		N	-0-		-0-
01	0 W	80	-0-	80	160	80 1		N	-0-		-0-

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			26
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			26
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-			26
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-			26
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1	1	1	26
						1	9							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344														
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	3			112
						3	9							
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	53	1	597	2	N	2			114
						2	9							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	2			116
						2	9							
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	57	1	494	2	N	3			119
						3	9							
12	682 N	535	-0-	-147	-0-	53	1	458	2	N	22	121	1	20
						24	9							
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			20

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218														
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 - 7974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 - 7725	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189362	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 - 9114	
08	14B	DENY	77	-0-	77	77	6 1	71 2	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77			N	-0-		-0-
11	77	X	-0-	-0-	-77	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:		5	RRCID ->	203175	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8183 - 8780	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	203549	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8428	
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	204680	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7767 - 8676	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:		3	RRCID ->	206046	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8198 - 8340	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	N	7	99
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	8 9	135 2	N	-0-	99
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	12 1	710 2	N	2	101
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	76 1	548 2	N	9	110
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	2 9	685 2	N	44	112 1
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	63 1		N		42
						10 9				
						79 1				
						48 9				42
								N	NO RPT	

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822		
08	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	119 1	1353 2	N	1	53
09	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1 9	1371 2	N	1	54
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	122 1	1078 2	N	1	55
11	1440 N	1008	-0-	-432	-0-	115 1	902 2	N	2	57
12	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	1 9	919 2	N	7	12 1
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	104 1		N		52
						2 9				
						106 1				
						8 9				52
								N	NO RPT	

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28 1	312 2	N	-0-	33
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	26 1	297 2	N	-0-	33
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 2	N	-0-	33
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	21 1	178 2	N	-0-	33
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	22 1	192 2	N	2	2 1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2 9		N	NO RPT	33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		5	RRCID ->	214464	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7716 - 8899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1174 N	1174	-0-	-0-	88 1	1000 2	N	78	184 1		42
09		1020 N	786	-0-	-234	86 9	722 2	N	-0-			42
10		427 N	427	-0-	-0-	64 1	380 2	N	6			48
11		1140 N	157	-0-	-983	40 1						
12		806 N	281	-0-	-525	7 9	135 2	N	5			53
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	16 1	250 2	N	2	5 1		50
						6 9						
						29 1						
						2 9						
								N	NO RPT			50

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	214506	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	7684 - 8946
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214977	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	8046 - 8848
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215762	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	7880 - 9220
08		3472 X	3194	-0-	-278	258 1	2921 2	N	14			92
09		3330 X	3114	-0-	-216	15 9	2841 2	N	18			110
10		3441 X	2794	-0-	-647	253 1	2506 2	N	20			130
11		3360 X	2397	-0-	-963	20 9						
12		3472 X	2312	-0-	-1160	266 1	2131 2	N	18	1 8		147
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	22 9	2049 2	N	24	26 1		145
						237 1						
						26 9						
								N	NO RPT			145

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	216241	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7717 - 8788
08		806 N	715	-0-	-91	57 1	647 2	N	10			61
09		720 N	678	-0-	-42	11 9	609 2	N	14			75
10		631 N	631	-0-	-0-	54 1	558 2	N	13			88
11		690 N	558	-0-	-132	15 9						
12		713 N	599	-0-	-114	59 1	487 2	N	14			102
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	14 9	485 2	N	53	115 1		40
						56 1						
						58 9						
								N	NO RPT			40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	217198	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7987 - 8508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	72	1	815	2	N	-0-		34
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	N	9		43
						10	9						
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	614	2	N	6		49
						7	9						
11	840 N	651	-0-	-189	-0-	66	1	573	2	N	11		60
						12	9						
12	868 N	704	-0-	-164	-0-	68	1	584	2	N	47	66 1	41
						52	9						
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		41

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8028 - 8840		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	42	2	N	40		40
						44	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 - 9408		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	219588	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8172 - 8903		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:		12	RRCID ->	219700	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7941 - 8770		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					29
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	30	1	334	2	N	-0-					29
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-					29
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	29	1	250	2	N	-0-					29
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	30	1	261	2	N	3	2	1			30
						3	9									
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					30

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 222448			COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8030 - 8794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #:		6	RRCID -> 222583			COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8010 - 9418		
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			28
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			28
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			28
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			28
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	1	1	1	28
							1	9							
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			28

HART, MAX W. GU			WELL #:		10	RRCID -> 222585			COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8023 - 8748		
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	110	1	1242	2	N	10			52
							11	9							
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1023	2	N	11			63
							12	9							
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	N	11			74
							12	9							
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	120	1	1043	2	N	12			86
							13	9							
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1229	2	N	56	96	1	46
							62	9							
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			46

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:		7	RRCID -> 222591			COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8048 - 8874		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"			WELL #:		7	RRCID -> 224506			COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8126 - 8915		
08		806 N	578	-0-	-228	-0-	47	1	531	2	N	-0-			29
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	62	1	698	2	N	-0-			29
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	2	N	1			30
							1	9							
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	7			37
							8	9							
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	71	1	610	2	N	17	6	1	48
							19	9							
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			48

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 - 8916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	126	-0-	-29	-0-		10 1	116 2	N	-0-			34
09	150 N	95	-0-	-55	-0-		8 1	87 2	N	-0-			34
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-		12 1	108 2	N	-0-			34
11	120 N	98	-0-	-22	-0-		10 1	88 2	N	-0-			34
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		11 1	94 2	N	1	1 1		34
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		1 9		N	NO RPT			34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	225880	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7946 - 8915	
08	1085 N	239	-0-	-846	-0-		19 1	220 2	N	-0-			38
09	330 N	185	-0-	-145	-0-		15 1	170 2	N	-0-			38
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		17 1	161 2	N	-0-			38
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		28 1	238 2	N	-0-			38
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-		50 1	431 2	N	4	4 1		38
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		4 9		N	NO RPT			38

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225964	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7999 - 8141	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART, MAX JR.		WELL #:		13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 - 8526	
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-		79 1	894 2	N	7			60
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		8 9	931 2	N	2			62
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		83 1	748 2	N	14			76
11	960 N	648	-0-	-312	-0-		2 9	572 2	N	9			85
12	1023 N	419	-0-	-604	-0-		80 1	373 2	N	3	6 1		82
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		15 9		N	NO RPT			82

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	8286 - 8923	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8206 - 9102	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 1	31 2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		3 1	31 2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		3 1	25 2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		3 1	25 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	192	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
11	192 X	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912								
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	204	1	2308	2	N	15					77
						17	9									
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	195	1	2191	2	N	14					91
						15	9									
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	196	1	1840	2	N	16					107
						18	9									
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	186	1	1611	2	N	20	1	8			126
						22	9									
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	85	160	1			51
						94	9									
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					51

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-			54
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	13	1	150	2	N	-0-			54
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	-0-			54
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	N	-0-			54
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	2	1	1	55
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9			N	NO RPT			55
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498					
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			72
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			72
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			72
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			72
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			72
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			72
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2021												
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596					
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4			39
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1			40
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	409	2	19	9	N	17			57
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	681	2	25	9	N	23			80
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	716	2	22	9	N	20			100
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			100
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			26
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			26
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			26
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			26
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465					
08	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1101	2	8	9	N	7			115
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-			115
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35	101	1	49
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			49
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4			53
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10			63

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TGNR GULF COAST LLC				850992							
TEMPLE-ALLAR				WELL #: 1	RRCID -> 214149	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7221	- 7260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931				CNTY: NACOGDOCHES			
LEE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 097186	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7695	- 9744		
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		17
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		17
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		17
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		17
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		17
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17

LEE "F"				WELL #: 1	RRCID -> 138182	COMPL. DATE 10/08/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7362	- 7397		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOUNT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 155226	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6726	- 6742		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161793	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7620	- 9194		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DELONEY "B"				WELL #: 3	RRCID -> 177172	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7683	- 8000		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-		22
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	150 2		N	-0-		22
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		N	-0-		22
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	86 2		N	-0-		22
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		22
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725								
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-					-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165								
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	Y	-0-				-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	Y	-0-				-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	61	1	771	2	Y	-0-				-0-
11	1590	N	574	-0-	-1016	-0-	25	1	549	2	Y	-0-				-0-
12	1054	N	416	-0-	-638	-0-	16	1	400	2	Y	-0-				-0-
01	837	N	338	-0-	-499	-0-	15	1	323	2	Y	-0-				-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787								
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-					18
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					18
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-					18
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					18
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	26	-0-	26	-0-	26	1	25	2	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	62	-0-	62	-0-	88	3	59	2	Y	-0-				-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891								
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-					-0-
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2		Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2		Y	-0-					-0-
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2		Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					220

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931							
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		Y	46
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	372 2	106 9	Y	142
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	142
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	142
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	285 2	42 9	Y	180
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		Y	180

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382	
08	1023 N	783	-0-	-240	-0-	783 2		N	105
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	105
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	972 2	119 9	N	213
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1014 2	61 9	N	90
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	90
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 2		N	90

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782	
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	Y	4
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	4
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9 9	Y	2
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	290 2	8 9	Y	9
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 2	4 9	Y	13
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340 2	3 9	Y	6

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756	
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2		Y	-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2		Y	-0-
10	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		Y	-0-
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2		Y	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598	
08	961 N	621	-0-	-340	-0-	621 2		Y	75
09	810 N	196	-0-	-614	-0-	196 2		Y	75
10	775 N	499	-0-	-276	-0-	499 2		Y	23
11	600 N	139	-0-	-461	-0-	139 2		Y	23
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	23
01	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 2		Y	23

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	Y	-0-	-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	Y	-0-	-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	Y	-0-	-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	-0-	-0-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-	-0-
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694			
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	N	-0-	83
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	77	160
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	25	15
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2	N	-0-	15
12	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2	N	-0-	15
01	2418	N	1855	-0-	-563	-0-	1855	2	N	-0-	15

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768			
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2	Y	-0-	-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-	-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-	-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-	-0-
12	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	2	Y	-0-	-0-
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2	Y	-0-	-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700			
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800			
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	10	121
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	51	2	Y	2	68
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	68
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	68
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	10	78
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-	78

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794			
08	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1775	2	Y	53	85
09	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	1449	2	Y	50	135
10	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1170	2	Y	18	38
11	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	917	2	Y	85	123
12	1550	N	811	-0-	-739	-0-	787	2	Y	22	18
01	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2	Y	-0-	18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-		-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-		-0-
10	1147 X	391	-0-	-756	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
11	1110 X	707	-0-	-403	-0-	707	2	Y	-0-		-0-
12	1147 X	470	-0-	-677	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
01	1054 X	611	-0-	-443	-0-	611	2	Y	-0-		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960	
08	1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1306	2	31 9 Y	28		51
09	1800 N	1264	-0-	-536	-0-	1264	2	Y	-0-		51
10	1953 N	1079	-0-	-874	-0-	988	2	91 9 Y	83	108 1	26
11	1290 N	504	-0-	-786	-0-	423	2	81 9 Y	74		100
12	1302 N	432	-0-	-870	-0-	390	2	42 9 Y	38		138
01	1085 N	334	-0-	-751	-0-	294	2	40 9 Y	36	108 1	66

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970	
08	1426 N	1042	-0-	-384	-0-	1032	2	10 9 Y	9		17
09	1200 N	929	-0-	-271	-0-	929	2	Y	-0-		17
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	951	2	32 9 Y	29	37 1	9
11	1020 N	677	-0-	-343	-0-	649	2	28 9 Y	25		34
12	961 N	699	-0-	-262	-0-	685	2	14 9 Y	13		47
01	992 N	675	-0-	-317	-0-	660	2	15 9 Y	14	38 1	23

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940	
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-		72
09	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970	2	Y	-0-		72
10	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2218	2	11 9 Y	10		82
11	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	2088	2	4 9 Y	4		86
12	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2	Y	-0-		86
01	2232 N	1838	-0-	-394	-0-	1791	2	47 9 Y	43		129

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	685	2	63 9 Y	57		89
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18 9 Y	16		105
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	99	2	86 9 Y	78	127 1	56
11	300 N	76	-0-	-224	-0-	64	2	12 9 Y	11		67
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	67	2	30 9 Y	27		94
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	94	2	8 9 Y	7		101

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7300 - 9585	
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2	N	-0-		103
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		103
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	305	2	119 9 N	108	149 1	62
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		62
12	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2	N	-0-		62
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2	N	-0-		62

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940	
08	2139 N	1820	-0-	-319	-0-	1820	2	Y	-0-		8
09	2160 N	1903	-0-	-257	-0-	1903	2	Y	-0-		8
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	Y	-0-		8
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	Y	-0-		8
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	Y	-0-		8
01	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2	Y	-0-		8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	Y	-0-		4
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-	3 1	1
10	682 N	178	-0-	-504	-0-	178	2	Y	-0-		1
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		1
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-		1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		1

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836			
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	-0-		34
09	2340 N	2189	-0-	-151	-0-	2189	2	Y	-0-		34
10	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2392	2	Y	5	6 9	39
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	2	2 9	41
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-		41
01	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	2192	2	Y	20	22 9	61

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801			
08	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	45	1	Y	48	93 1	46
						53	9				
09	1200 N	915	-0-	-285	-0-	62	1	Y	-0-		46
10	1240 N	805	-0-	-435	-0-	55	1	Y	44	79 1	11
						48	9				
11	1110 N	865	-0-	-245	-0-	33	1	Y	85		96
						94	9				
12	961 N	902	-0-	-59	-0-	34	1	Y	37	84 1	49
						41	9				
01	806 N	673	-0-	-133	-0-	28	1	Y	41	77 1	13
						45	9				

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		206
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	6	176 1	36
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		36
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	130		166
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-		166
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		166

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742			
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29 1	659 2	Y	35	61 1		30
09	690 N	386	-0-	-304	-0-	39 9	360 2	Y	-0-			30
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	26 1	479 2	Y	33	55 1		8
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	36 9	481 2	Y	63			71
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22 1	596 2	Y	24	60 1		35
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	69 9	25 1	Y	31	56 1		10
						34 9						

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948			
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737			
08	868 N	534	-0-	-334	-0-	534 2		Y	-0-			146
09	900 N	438	-0-	-462	-0-	432 2	6 9	Y	5			151
10	620 N	394	-0-	-226	-0-	394 2		Y	-0-			151
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	331 2	138 9	Y	125			276
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		Y	-0-			276
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	376 2	113 9	Y	103			379

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805			
08	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	4157 2	28 9	Y	25			40
09	4350 X	3988	-0-	-362	-0-	3962 2	26 9	Y	24			64
10	4495 X	4054	-0-	-441	-0-	4044 2	10 9	Y	9	55 1		18
11	4110 X	3899	-0-	-211	-0-	3853 2	46 9	Y	42			60
12	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	3530 2	13 9	Y	12	63 1		9
01	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	3418 2		Y	-0-			9

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946			
08	651 N	427	-0-	-224	-0-	18 1	409 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	22 1	307 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	341	-0-	-217	-0-	25 1	316 2	Y	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21 1	461 2	Y	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	478 2	Y	-0-			-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990			
08	992 N	606	-0-	-386	-0-	606 2		N	-0-			33
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			33
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788 2	6 9	N	5			38
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 2	2 9	N	2			40
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2		N	-0-			40
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	614 2	22 9	N	20			60

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 245553	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7530 - 9692				
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	410 2	54 9	N	49			132
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2		N		122 1		10
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			10
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			10
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			10
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			10

LEE "E-1" GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 245735	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9918	PERF. 7712 - 9754				
08	1643 N	1080	-0-	-563	-0-	1080 2		Y	-0-			103
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2106 2	65 9	Y	59			162
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1778 2	22 9	Y	20	162 1		20
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			20
12	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744 2		Y	-0-			20
01	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1595 2	44 9	Y	40			60

ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 246200	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 7389 - 9782				
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-

BLOUNT A				WELL #: 5	RRCID -> 246593	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 7657 - 9856				
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	80 1	1853 2	Y	18	37 1		18
						20 9						
09	1590 X	871	-0-	-719	-0-	59 1	812 2	Y	-0-			18
10	1643 X	977	-0-	-666	-0-	70 1	888 2	Y	17	31 1		4
						19 9						
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	139 1	3098 2	Y	34			38
						37 9						
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	154 1	3774 2	Y	14	33 1		19
						15 9						
*01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	151 1	3189 2	Y	17	31 1		5
						19 9						

DELONEY "B"				WELL #: 9	RRCID -> 247050	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10081	PERF. 7568 - 9902				
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	698 2	10 9	Y	9			16
09	810 N	629	-0-	-181	-0-	629 2		Y	-0-			16
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	775 2	28 9	Y	25	33 1		8
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	646 2	24 9	Y	22			30
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9	Y	12			42
01	806 N	618	-0-	-188	-0-	606 2	12 9	Y	11	33 1		20

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	986	-0-	-223	-0-	983	2	3	9	Y	3	11	1			9
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3	9	1			3
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2490	2	12	9	Y	11					14
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	Y	4	15	1			3
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6					9
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	5

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

08	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11770	2	83	9	Y	75	156	1	2	8	155
09	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11128	2	74	9	Y	67	165	1			57
10	10261 X	10243	-0-	-18	-0-	10155	2	88	9	Y	80					137
11	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10851	2	98	9	Y	89	156	1			70
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10462	2	81	9	Y	74					144
*01	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10730	2	105	9	Y	95	160	1	1	8	78

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATLANTA, S. (SMACKOVER)		04292 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS							
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420		WELL #:		RRCID -> 173179		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10902 - 11072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015															

AVINGER (JURASSIC)		04513 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		RRCID -> 213855		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11592 - 11600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		RRCID -> 226577		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9170 - 10418			
08	1271 N	1099	-0-	-172 B	-0-	1076	3	23	9	N	21				195
09	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1338	3	8	9	N	7	170	1		32
10	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1325	3	21	9	N	19				51
11	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1081	3	9	9	N	8				59
12	1271 N	1092	-0-	-179 B	-0-	1075	3	17	9	N	15				74
01	1271 N	906	-0-	-365 B	-0-	889	3	17	9	N	15				89

CUNNINGHAM		WELL #:		RRCID -> 237284		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9238 - 10250					
08	3720 X	2646	-0-	-1074 B	-0-	2646	3			Y	-0-				182
09	3390 X	2909	-0-	-481 B	-0-	2909	3			Y	-0-				182
10	3441 X	2772	-0-	-669 B	-0-	2772	3			Y	-0-				182
11	3330 X	2671	-0-	-659 B	-0-	2670	3	1	9	Y	1				183
12	3441 X	2651	-0-	-790 B	-0-	2648	3	3	9	Y	3	109	1		77
01	3007 X	2392	-0-	-615 B	-0-	2390	3	2	9	Y	2				79

CUNNINGHAM		WELL #:		RRCID -> 246142		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9158 - 11435					
08	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			Y	-0-				25
09	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			Y	-0-				25
10	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2436	3	1	9	Y	1				26
11	2340 N	2320	-0-	-20 B	-0-	2312	3	8	9	Y	7				33
12	2294 N	2212	-0-	-82 B	-0-	2187	3	25	9	Y	23	19	1		37
01	2449 N	2130	-0-	-319 B	-0-	2115	3	15	9	Y	14				51

BELL		WELL #:		RRCID -> 247365		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10577 - 12188					
08	3069 X	2808	-0-	-261 B	-0-	2804	3	4	9	N	4				124
09	2790 X	2688	-0-	-102 B	-0-	2687	3	1	9	N	1				125
10	2883 X	2728	-0-	-155 B	-0-	2728	3			N	-0-				125
11	2760 X	2577	-0-	-183 B	-0-	2567	3	10	9	N	9				134
12	2821 X	2755	-0-	-66 B	-0-	2738	3	17	9	N	15	101	1		48
01	2821 X	2700	-0-	-121 B	-0-	2687	3	13	9	N	12				60

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CUNNINGHAM			WELL #:		6	RRCID -> 250324		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8984 - 10259			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1984 N	1979	-0-	-5 B	-0-	1979	3			Y	-0-			67
09		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			Y	-0-			67
10		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2122	3	1	9	Y	1			68
11		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1919	3	9	9	Y	8			76
*12		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2189	3	34	9	Y	31	45	1	62
*01		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2159	3	20	9	Y	18			80

CUNNINGHAM			WELL #:		7	RRCID -> 253477		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9032 - 10187			
08		2945 X	2615	-0-	-330 B	-0-	2615	3			Y	-0-			-0-
09		2850 X	2565	-0-	-285 B	-0-	2565	3			Y	-0-			-0-
10		2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			Y	-0-			-0-
11		2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	2900	3	1	9	Y	1			1
*12		3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3007	3	4	9	Y	4	1	1	4
*01		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3000	3	2	9	Y	2			6

BACHTELL OIL & GAS, LTD.			042327												
HEMBY, T.G. GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 210988		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9232 - 10406			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BANNER OIL & GAS LLC			048539												
SHIVERS			WELL #:		1	RRCID -> 170098		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8758 - 10000			
08	SWR	10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIVERS			WELL #:		2	RRCID -> 174271		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8766 - 9985			
08	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIVERS			WELL #:		3	RRCID -> 239896		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10104		PERF. 8617 - 9876			
08		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	6	1	2797	2	N	-0-			25
09		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	6	1	2599	2	N	-0-			25
10		2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	6	1	2757	2	N	-0-			25
11		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	6	1	2649	2	N	-0-			25
*12		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	6	1	2255	2	N	-0-			25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9215 - 9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-		82
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		82
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		82
11		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-		82
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		82
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		82

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10132 - 10321
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		27

WEAVER		WELL #:		RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8959 - 9038
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		128
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		128
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		128
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		128
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		128
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10142 - 10330
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		100
09	68 N		68	-0-	-0- B	-0-	64 3	4 9	Y	4	104
10	490 N		490	-0-	-0- B	-0-	490 3		Y	-0-	104
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	14
12	642 N		642	-0-	-0- B	-0-	642 3		Y	-0-	14
*01	548 N		548	-0-	-0- B	-0-	548 3		Y	-0-	14

BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10124 - 10330
08	737 N		737	-0-	-0- B	-0-	737 3		Y	-0-	100
09	943 N		943	-0-	-0- B	-0-	939 3	4 9	Y	4	104
10	1173 N		1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		Y	-0-	104
11	881 N		881	-0-	-0- B	-0-	881 3		Y	-0-	14
12	682 N		107	-0-	-575 B	-0-	107 3		Y	-0-	14
01	682 N		34	-0-	-648 B	-0-	34 3		Y	-0-	14

BROWN		WELL #:	4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10140 - 10308
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		102
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		102
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		102
11	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1		103
12	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		103
01	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	7		110

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10102 - 10279		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		-0-			68
09		840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788 3		-0-			68
10		930 N	633	-0-	-297 B	-0-	633 3		-0-			68
11		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	992 3	1 9	Y			69
12		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		Y			69
*01		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1169 3	4 9	Y			73

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 10H		RRCID -> 265845		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 9501		PERF.10006 - 12275		
08		3441 X	3052	-0-	-389 B	-0-	3052 3		N	-0-		-0-
09		3330 X	2853	-0-	-477 B	-0-	2853 3		N	-0-		-0-
10		3441 X	1937	-0-	-1504 B	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
11		3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946 3		N	-0-		-0-
12		3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509 3		N	-0-		-0-
01		3038 X	2083	-0-	-955 B	-0-	2083 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 266832		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9796 - 12618		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9868 - 12025		
08		7750 X	6454	-0-	-1296 B	-2536	6454 3		N	-0-		-0-
09		7200 X	4946	-0-	-2254 B	-2536	4946 3		N	-0-		-0-
10		7440 X	5291	-0-	-2149 B	-2536	5291 3		N	-0-		-0-
11		6240 X	4729	-0-	-1511 B	-2536	4729 3		N	-0-		-0-
*12		6448 X	5368	-0-	-1080 B	-2536	5368 3		N	-0-		-0-
01		6448 X	6628	-0-	180 B	-2356	6628 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029		PERF. 9268 - 11600		
08		4402 X	3719	-0-	-683 B	-7669	3719 3		N	-0-		-0-
09		4650 X	3939	-0-	-711 B	-7669	3939 3		N	-0-		-0-
10		5735 X	6281	-0-	546 B	-7123	6281 3		N	-0-		-0-
*11		5550 X	5902	-0-	352 B	-6771	5902 3		N	-0-		-0-
*12		5735 X	6133	-0-	398 B	-6373	6133 3		N	-0-		-0-
01		6293 X	5972	-0-	-321 B	-6373	5972 3		N	-0-		-0-

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9832 - 12119		
08		7130 X	5830	-0-	-1300 B	-226	5830 3		N	-0-		-0-
09		6900 X	5489	-0-	-1411 B	-226	5489 3		N	-0-		-0-
10		7130 X	7126	-0-	-4 B	-226	7126 3		N	-0-		-0-
11		6570 X	6556	-0-	-14 B	-226	6556 3		N	-0-		-0-
*12		6234 X	6460	-0-	226 B	-0-	6460 3		N	-0-		-0-
01		7130 X	4491	-0-	-2639 B	-0-	4491 3		N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SE MATTHEWS UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 273088		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	860	-0-	860 B	860	860	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	861	861	3	1	3	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110				
08	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	620	2	7	9	N	6					103
09	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	593	2	6	9	N	5					108
10	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	607	2	15	9	N	14					122
11	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	588	2	6	9	N	5					127
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	621	2	12	9	N	11					138
*01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	636	2	6	9	N	5					143

DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960								
08	2015 N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	1885	-0-	-215 B	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1849	-0-	-228 B	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1814	-0-	-46 B	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1829	-0-	-124 B	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
*01	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124								
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

WYATT		WELL #: 1		RRCID -> 155605		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 10110 - 10142								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950								
08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*01	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1402 2	12 9	Y		11			23
09	1410 N	1281	-0-	-129 B	-0-	1269 2	12 9	Y		11			34
10	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	1220 2	14 9	Y		13	38 1		9
11	1380 N	1201	-0-	-179 B	-0-	1188 2	13 9	Y		12			21
12	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	1112 2	18 9	Y		16			37
01	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	1088 2	15 9	Y		14	37 1		14

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435				
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1053 2	28 9	Y		25			50
09	1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	982 2	24 9	Y		22			72
10	1085 N	788	-0-	-297 B	-0-	756 2	32 9	Y		29	81 1		20
11	1050 N	772	-0-	-278 B	-0-	744 2	28 9	Y		25			45
12	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	855 2	39 9	Y		35			80
01	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	742 2	32 9	Y		29	80 1		29

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			16

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	694 2	6 9	Y		5			168
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	539 2	10 9	Y		9			177
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	569 2	18 9	Y		16			193
11	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	430 2	6 9	Y		5	176 1		22
12	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	473 2	3 9	Y		3			25
01	527 N	418	-0-	-109 B	-0-	401 2	17 9	Y		15			40

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113				
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		N		-0-			33
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N		-0-			33
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N		-0-			33
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N		-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058				
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		Y		-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		Y		-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		Y		-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		Y		-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		Y		-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		Y		-0-			-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122								
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					20
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	N	-0-					22
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					22
11	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85	2			N	-0-					22
12	186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					22
01	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					22

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205								
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					17
09	1050 N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018	3			N	-0-					17
10	1736 N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679	3			N	-0-					17
11	1560 N	1347	-0-	-213 B	-0-	1347	3			N	-0-					17
12	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					17
01	1674 N	1245	-0-	-429 B	-0-	1245	3			N	-0-					17

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242								
08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1382	2	25	9	N	23					128
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1405	2	15	9	N	14					142
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1490	2	14	9	N	13					155
11	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1400	2	11	9	N	10					165
12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1500	2	14	9	N	13					178
*01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1512	2	14	9	N	13	128	1			63

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110								
08	1364 N	1192	-0-	-172 B	-0-	1192	3			N	-0-					68
09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					68
10	1333 N	1172	-0-	-161 B	-0-	1172	3			N	-0-					68
11	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					68
12	1395 N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3			N	-0-					68
01	1178 N	931	-0-	-247 B	-0-	931	3			N	-0-					68

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	-0-			107
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			107
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	377 3	12 9	N	11			118
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	349 3	10 9	N	9			127
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	352 3	36 9	N	33			160
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	327 3	17 9	N	15			175

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310				
08	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255 3		N	-0-			24
09	450 N	63	-0-	-387 B	-0-	63 3		N	-0-			24
10	496 N	84	-0-	-412 B	-0-	84 3		N	-0-			24
11	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	129 3		N	-0-			24
12	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 3		N	-0-			24
01	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 3		N	-0-			24

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101				
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			22
09	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3		N	-0-			22
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			22
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 3		N	-0-			22
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			22
*01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			22

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183				
08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1446 2	8 9	N	7			82
09	1860 N	1408	-0-	-452 B	-0-	1408 2		N	-0-			82
10	1736 N	1269	-0-	-467 B	-0-	1269 2		N	-0-			82
11	1410 N	1081	-0-	-329 B	-0-	1081 2		N	-0-			82
12	1457 N	1112	-0-	-345 B	-0-	1112 2		N	-0-			82
01	1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	1088 2	28 9	N	25	50 1		57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2299 2	39 9	N	35			227
09	1950 N	1845	-0-	-105 B	-0-	1835 2	10 9	N	9	183 1		53
10	2015 N	1836	-0-	-179 B	-0-	1830 2	6 9	N	5			58
11	1950 N	1718	-0-	-232 B	-0-	1718 2		N	-0-			58
12	1922 N	1799	-0-	-123 B	-0-	1799 2		N	-0-			58
*01	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1866 2	44 9	N	40			98

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194				
08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1626 2	22 9	N	20			203
09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1543 2	15 9	N	14	169 1		48
10	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1653 2	44 9	N	40			88
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1578 2	19 9	N	17			105
12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1709 2	20 9	N	18			123
*01	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1727 2	24 9	N	22			145

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257				
08	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	785 2		N	-0-			45
09	1410 N	922	-0-	-488 B	-0-	911 2	11 9	N	10			55
10	1023 N	803	-0-	-220 B	-0-	801 2	2 9	N	2			57
11	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634 2		N	-0-			57
12	961 N	744	-0-	-217 B	-0-	744 2		N	-0-			57
01	806 N	592	-0-	-214 B	-0-	592 2		N	-0-			57

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10026 - 10132				
08	1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330 3		N	-0-			52
09	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1586 3	11 9	N	10			62
10	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	1440 3	9 9	N	8			70
11	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1751 3	6 9	N	5			75
12	1643 N	1160	-0-	-483 B	-0-	1160 3		N	-0-			75
01	1457 N	1010	-0-	-447 B	-0-	1010 3		N	-0-			75

HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100				
08	2046 N	2033	-0-	-13 B	-0-	2012 2	21 9	Y	19			38
09	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1933 2	18 9	Y	16			54
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2086 2	24 9	Y	22	61 1		15
11	1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	1864 2	21 9	Y	19			34
12	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	1960 2	30 9	Y	27			61
01	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	1808 2	23 9	Y	21	60 1		22

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	

PELHAM				WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292							
08	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-	
09	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-	
11	1350 N	893	-0-	-457 B	-0-	893	2			Y	-0-					-0-	
12	1302 N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-	
01	1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840	2			Y	-0-					-0-	

SLONE				WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124							
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					45	
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					45	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45	
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					45	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45	
*01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					45	

SLONE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132							
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					55	
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					55	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55	
11	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3			N	-0-					55	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55	
*01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					55	

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2				WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147							
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					23	
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					23	
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					23	
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					23	
12	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					23	
01	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					23	

HARRISON, B. S.				WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102							
08	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-					22	
09	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-					22	
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					22	
11	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2			N	-0-					22	
12	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					22	
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					22	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31434 X	28732	-0-	-2702 B	-0-	28662 2	70 9	N	64	33 8			242
09		29790 X	26188	-0-	-3602 B	-0-	26135 2	53 9	N	48	169 1	6 8		115
10		30535 X	25861	-0-	-4674 B	-0-	25789 2	72 9	N	65				180
11		29550 X	25102	-0-	-4448 B	-0-	25006 2	96 9	N	87	40 8			227
12		29605 X	NO RPT	-0-	-29605 B	-0-			N	NO RPT				227
01		28737 X	NO RPT	-0-	-28737 B	-0-			N	NO RPT				227

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470														
08		26195 X	22310	-0-	-3885 B	-0-	22165 2	145 9	N	132	17 8			178
09		23400 X	20987	-0-	-2413 B	-0-	20881 2	106 9	N	96	180 1	4 8		90
10		23994 X	21079	-0-	-2915 B	-0-	20966 2	113 9	N	103				193
11		23040 X	19658	-0-	-3382 B	-0-	19538 2	120 9	N	109	185 1	9 8		108
12		22537 X	NO RPT	-0-	-22537 B	-0-			N	NO RPT				108
01		22320 X	NO RPT	-0-	-22320 B	-0-			N	NO RPT				108

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939														
08		39711 X	33600	-0-	-6111 B	-0-	33445 2	155 9	N	141	176 1			94
09		36660 X	31510	-0-	-5150 B	-0-	31381 2	129 9	N	117	2 8			209
10		36828 X	31632	-0-	-5196 B	-0-	31472 2	160 9	N	145	159 1			195
11		34590 X	30058	-0-	-4532 B	-0-	29913 2	145 9	N	132	180 1	10 8		137
12		34627 X	NO RPT	-0-	-34627 B	-0-			N	NO RPT				137
01		33604 X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-			N	NO RPT				137

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100														
08		2263 N	1579	-0-	-684 B	-0-	1579 3		N	-0-				-0-
09		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3		N	-0-				-0-
10		1736 N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688 3		N	-0-				-0-
11		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3		N	-0-				-0-
12		2232 N	1908	-0-	-324 B	-0-	1908 3		N	-0-				-0-
*01		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

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

08	2894 X	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	2		N	-0-					-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	2		N	-0-					-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	2		N	-0-					-0-
11	2790 X	2079	-0-	-711	B	-0-	2079	2		N	-0-					-0-
12	2883 X	2243	-0-	-640	B	-0-	2243	2		N	-0-					-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

08	372 X	199	-0-	-173	B	-0-	196	2	3 9	Y	3					27
09	360 X	141	-0-	-219	B	-0-	141	2		Y	-0-					27
10	372 X	221	-0-	-151	B	-0-	221	2		Y	-0-	4 1				23
11	210 X	159	-0-	-51	B	-0-	159	2		Y	-0-	3 1				20
12	217 X	208	-0-	-9	B	-0-	208	2		Y	-0-					20
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				Y	NO RPT					20

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

08	2759 X	2177	-0-	-582	B	-0-	2173	2	4 9	Y	4					40
09	2670 X	2060	-0-	-610	B	-0-	2060	2		Y	-0-					40
10	2201 X	1864	-0-	-337	B	-0-	1844	2	20 9	Y	18	33 1				25
11	2100 X	1625	-0-	-475	B	-0-	1625	2		Y	-0-	13 1				12
12	2170 X	1722	-0-	-448	B	-0-	1722	2		Y	-0-					12
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-				Y	NO RPT					12

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

08	5332 X	3729	-0-	-1603	B	-0-	3719	2	10 9	Y	9					80
09	3870 X	3449	-0-	-421	B	-0-	3449	2		Y	-0-					80
10	3410 X	3326	-0-	-84	B	-0-	3294	2	32 9	Y	29	59 1				50
11	4080 X	2852	-0-	-1228	B	-0-	2842	2	10 9	Y	9	52 1				7
12	4216 X	2899	-0-	-1317	B	-0-	2891	2	8 9	Y	7					14
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	B	-0-				Y	NO RPT					14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE

08	1922 X	1856	-0-	-66 B	-0-	1853	2	3	9	Y	3	27
09	1860 X	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	2			Y	-0-	27
10	1922 X	1640	-0-	-282 B	-0-	1619	2	21	9	Y	19	17
11	1800 X	1464	-0-	-336 B	-0-	1451	2	13	9	Y	12	2
12	1860 X	1490	-0-	-370 B	-0-	1487	2	3	9	Y	3	5
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT	5

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101												
08	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	283	1	1179	3	N	3	267
						3	9					
09	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	271	1	1069	3	N	3	270
						3	9					
10	1395 N	1280	-0-	-115 B	-0-	264	1	1016	3	N	-0-	270
11	1410 N	1163	-0-	-247 B	-0-	225	1	935	3	N	3	273
						3	9					
12	1395 N	1345	-0-	-50 B	-0-	270	1	1075	3	N	-0-	273
01	1271 N	1140	-0-	-131 B	-0-	232	1	902	3	N	5	278
						6	9					

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188												
08	403 N	94	-0-	-309 B	-0-	24	1	70	3	Y	-0-	41
09	240 N	90	-0-	-150 B	-0-	23	1	67	3	Y	-0-	41
10	589 N	11	-0-	-578 B	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	41
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	352	1	1039	3	Y	-0-	41
12	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	339	1	1000	3	Y	-0-	41
*01	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	257	1	759	3	Y	-0-	41

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	18	1	51	3	Y	-0-	1
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	18	1	52	3	Y	-0-	1
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	3	Y	-0-	1
*01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	11	1	32	3	Y	-0-	1

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		682 N	530	-0-	-152 B	-0-	119	1	408	3	N	3		25
							3	9						
09		540 N	327	-0-	-213 B	-0-	71	1	254	3	N	2		27
							2	9						
10		372 N	231	-0-	-141 B	-0-	52	1	176	3	N	3		30
							3	9						
11		510 N	147	-0-	-363 B	-0-	31	1	115	3	N	1		31
							1	9						
12		341 N	124	-0-	-217 B	-0-	28	1	96	3	N	-0-		31
*01		217 N	99	-0-	-118 B	-0-	23	1	75	3	N	1		32
							1	9						

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195														
08		682 N	130	-0-	-552 B	-0-	33	1	97	3	Y	-0-		22
09		480 N	82	-0-	-398 B	-0-	21	1	61	3	Y	-0-		22
10		403 N	118	-0-	-285 B	-0-	30	1	88	3	Y	-0-		22
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	45	1	133	3	Y	-0-		22
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	34	1	98	3	Y	-0-		22
*01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	56	1	166	3	Y	-0-		22

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090														
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	121	1	418	3	N	4		39
							4	9						
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	80	1	282	3	N	2		41
							2	9						
10		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	86	1	295	3	N	6		47
							7	9						
11		540 N	303	-0-	-237 B	-0-	64	1	238	3	N	1		48
							1	9						
12		372 N	257	-0-	-115 B	-0-	58	1	199	3	N	-0-		48
*01		403 N	205	-0-	-198 B	-0-	47	1	156	3	N	2		50
							2	9						

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124														
08		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	276	1	952	3	N	8		34
							9	9						
09		960 N	671	-0-	-289 B	-0-	147	1	520	3	N	4		38
							4	9						
10		806 N	615	-0-	-191 B	-0-	136	1	469	3	N	9		47
							10	9						
11		960 N	481	-0-	-479 B	-0-	102	1	377	3	N	2		49
							2	9						
12		682 N	408	-0-	-274 B	-0-	93	1	314	3	N	1		50
							1	9						
*01		620 N	324	-0-	-296 B	-0-	74	1	247	3	N	3		53
							3	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219095			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	49	1	165	3	N	-0-		84
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	67	1	145	3	N	-0-		84
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	70	1	150	3	N	3		87
11		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	52	1	128	3	N	3		90
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	55	1	137	3	N	-0-		90
01		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	57	1	140	3	N	-0-		90

GENECOV		WELL #:		7	RRCID -> 219563			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		1

RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224579			COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 225402			COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		90

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 226095			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094			
08		1302 N	739	-0-	-563 B	-0-	165	1	568	3	N	5		67
09		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	315	1	1111	3	N	9		76
10		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	332	1	1139	3	N	22		98
11		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	257	1	957	3	N	6		104
12		1302 N	1035	-0-	-267 B	-0-	236	1	797	3	N	2		106
*01		1302 N	822	-0-	-480 B	-0-	187	1	626	3	N	8		114

GENECOV		WELL #:		8	RRCID -> 229291			COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114			
08		1674 N	1476	-0-	-198 B	-0-	373	1	1103	3	Y	-0-		54
09		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	366	1	1079	3	Y	-0-		54
10		1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	390	1	1148	3	Y	-0-		54
11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	381	1	1126	3	Y	-0-		54
12		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	382	1	1126	3	Y	-0-		54
*01		1550 N	1285	-0-	-265 B	-0-	325	1	960	3	Y	-0-		54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138															
08	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	142	1	421	3	Y	-0-			20
09	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	144	1	423	3	Y	-0-			20
10	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	134	1	396	3	Y	-0-			20
11	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	128	1	378	3	Y	-0-			20
12	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	111	1	329	3	Y	-0-			20
*01	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	125	1	369	3	Y	-0-			20

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162															
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			30
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008															
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	N	1			167
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	80	2	2	9	N	2			169
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	92	2	1	9	N	1			170
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	70	2	2	9	N	2			172
12	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	50	2	1	9	N	1			173
01	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	74	2	2	9	N	2			175

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166															
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	176	2	1	9	N	1			211
09	300	N	186	-0-	-114 B	-0-	185	2	1	9	N	1			212
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	N	1			213
11	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	164	2	1	9	N	1			214
12	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	118	2	1	9	N	1			215
01	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	173	2	1	9	N	1			216

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208378	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9337 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2			Y	-0-	81
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			Y	-0-	81
10		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	160 2	1 9		Y	-1	82
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2			Y	-0-	82
*12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2			Y	-0-	82
*01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			Y	-0-	82

MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208436	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	10588	PERF.	9228 - 10462
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2			N	-0-	7
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-	7
10		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2			N	-0-	7
11		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-	7
*12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2			N	-0-	7
*01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2			N	-0-	7

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209881	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7287 - 10634
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2			N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2			N	-0-	-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2			N	-0-	-0-
*12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2			N	-0-	-0-
*01		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-	-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9395 - 10606
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	55 2	25 9		Y	23	25
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			Y	-0-	25
10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2			Y	-0-	25
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			Y	-0-	25
*12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2			Y	-0-	25
*01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			Y	-0-	25

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9351 - 10566
08		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 2			Y	-0-	-0-
09		90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 2			Y	-0-	-0-
10		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2			Y	-0-	-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			Y	-0-	-0-
*12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2			Y	-0-	-0-
*01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2			Y	-0-	-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9209 - 10502
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-	280
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2			N	-0-	280
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-	280
11		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2			N	-0-	280
*12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			N	-0-	280
01		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2			N	-0-	280

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9296 - 10266
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	30

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9130 - 10407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			25

THOMAS GU			WELL #:	1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9500 - 10594			
08		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			7
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	N	1			8
10		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-			8
11		300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-			8
*12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			8
01		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-			8

ROSS, D. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9444 - 10409			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFFEE, THEO.			WELL #:	1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9154 - 10296			
08		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-			8
09		210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-			8
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	213	2	28	9	N	25			33
11		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-			33
*12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			33
01		248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2			N	-0-			33

SNELGROVE. R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341			
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	61	-0-	-59 B	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
*12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, B. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9343 - 10611			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310			
08		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			Y	-0-			2
09		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			Y	-0-			2
10		465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			Y	-0-			2
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			Y	-0-			2
*12		591 X	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-			2
*01		575 X	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443										
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2	Y	-0-	85
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	Y	-0-	85
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2	Y	-0-	85
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	Y	-0-	85
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	Y	-0-	85
*01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	Y	-0-	85

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472										
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	Y	-0-	3
09	330 N	156	-0-	-174 B	-0-	156	2	Y	-0-	3
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2	Y	-0-	3
11	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217	2	Y	-0-	3
*12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	Y	-0-	3
*01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	Y	-0-	3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399										
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
09	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
10	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
*12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-	-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479										
08	T. A.	9	-0-	9 B	21	9	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	6	-0-	6 B	27	6	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	7	-0-	7 B	34	7	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	9	-0-	9 B	43	9	2	Y	-0-	-0-
*12	52 X	9	-0-	-43 B	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
*01	7 X	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	Y	-0-	-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348										
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2	Y	-0-	5
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2	Y	-0-	5
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	Y	-0-	5
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2	Y	-0-	5
*12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	Y	-0-	5
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2	Y	-0-	5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234										
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2	Y	-0-	39
09	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2	Y	-0-	39
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	Y	-0-	39
11	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2	Y	-0-	39
*12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	Y	-0-	39
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2	Y	-0-	39

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		Y	-0-			19
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		Y	-0-			19
10	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555 2		Y	-0-			19
11	750 N	696	-0-	-54 B	-0-	696 2		Y	-0-			19
*12	691 X	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		Y	-0-			19
*01	586 X	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		Y	-0-			19

 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

08	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 2		Y	-0-			5
09	630 N	563	-0-	-67 B	-0-	563 2		Y	-0-			5
10	682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 2		Y	-0-			5
11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		Y	-0-			5
*12	917 X	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		Y	-0-			5
*01	893 X	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		Y	-0-			5

 SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
09	330 N	94	-0-	-236 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*12	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-

 PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		Y	-0-			5
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 2		Y	-0-			5
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		Y	-0-			5
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		Y	-0-			5
*12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		Y	-0-			5
*01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		Y	-0-			5

 GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

 STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	121	-0-	-119 B	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
*12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12				12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471																	
08	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	329	2	29	9	Y	26				28
09	420	N	190	-0-	-230	B	-0-	190	2			Y	-0-				28
10	279	N	202	-0-	-77	B	-0-	202	2			Y	-0-				28
11	360	N	277	-0-	-83	B	-0-	277	2			Y	-0-				28
*12	730	X	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			Y	-0-				28
*01	329	X	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			Y	-0-				28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636																	
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-				10
09	60	N	39	-0-	-21	B	-0-	39	2			N	-0-				10
10	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-				10
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-				10
*12	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-				10
*01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-				10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328																	
08	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			Y	-0-				354
09	180	N	95	-0-	-85	B	-0-	95	2			Y	-0-				354
10	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-				354
11	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			Y	-0-				354
*12	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			Y	-0-				354
*01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			Y	-0-				354

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751																	
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	361	2	6	9	N	5				401
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				401
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-				401
11	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-				401
*12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-				401
*01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-				401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458																	
08	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-				134
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-				134
10	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-				134
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-				134
*12	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	114	2			N	-0-				134
01	124	N	49	-0-	-75	B	-0-	49	2			N	-0-				134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486																	
08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
09	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327								
LANGSTON GU			WELL #:	1-L	RRCID ->	222186	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9582 - 10530
08		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	74 2	1 9	Y	1		1
09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		Y	-0-		1
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		Y	-0-		1
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		Y	-0-		1
*12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		Y	-0-		1
*01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		Y	-0-		1

WYLIE, A.			WELL #:	2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9173 - 10415
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
09		60 N	16	-0-	-44 B	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
11		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-		-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9732 - 10498
08		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2		Y	-0-		139
09		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 2		Y	-0-		139
10		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		Y	-0-		139
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		Y	-0-		139
*12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		Y	-0-		139
*01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		Y	-0-		139

ROGERS			WELL #:	1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10614 - 10840
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-		-0-
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
*12		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9075 - 10350
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		Y	-0-		4
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		Y	-0-		4
10		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		Y	-0-		4
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		Y	-0-		4
*12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		Y	-0-		4
*01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		Y	-0-		4

PRIOR, W.P.			WELL #:	1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9457 - 10231
08		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2		N	-0-		20
09		150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 2		N	-0-		20
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		20
11		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-		20
*12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		20
01		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2		N	-0-		20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2		Y	-0-			5
09	600 N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2		Y	-0-			5
10	682 N	506	-0-	-176 B	-0-	506	2		Y	-0-			5
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		Y	-0-			5
*12	834 X	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		Y	-0-			5
*01	812 X	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		Y	-0-			5

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

08	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2		Y	-0-			1
09	480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	2		Y	-0-			1
10	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2		Y	-0-			1
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		Y	-0-			1
*12	697 X	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		Y	-0-			1
*01	677 X	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		Y	-0-			1

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		Y	-0-			9
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		Y	-0-			9
10	589 N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2		Y	-0-			9
11	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2		Y	-0-			9
*12	646 X	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		Y	-0-			9
*01	545 X	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		Y	-0-			9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	234	-0-	-246 B	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
*12	873 X	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
*01	391 X	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		992 N	875	-0-	-117 B	-0-	875	2		N	-0-		7
09		810 N	618	-0-	-192 B	-0-	618	2		N	-0-		7
10		837 N	671	-0-	-166 B	-0-	671	2		N	-0-		7
11		840 N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2		N	-0-		7
12		651 N	454	-0-	-197 B	-0-	454	2		N	-0-		7
*01		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-		7

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367													
08		465 X	122	-0-	-343 B	-0-	14	1	108	2	Y	-0-	13
09		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	13
10		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-	13
11		390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-	13
12		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-	13
01		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319													
08		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	237	1	1711	2	N	39	141 1 7
							43	9					
09		1560 N	1482	-0-	-78 B	-0-	188	1	1294	2	N	-0-	7
10		1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	179	1	1250	2	N	-0-	7
11		1800 N	1499	-0-	-301 B	-0-	186	1	1258	2	N	50	57
							55	9					
12		1519 N	972	-0-	-547 B	-0-	129	1	843	2	N	-0-	57
*01		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	199	1	1303	2	N	-0-	57

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135													
08		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	231	1	1664	2	Y	8	38
							9	9					
09		2130 N	1346	-0-	-784 B	-0-	168	1	1159	2	Y	17	18 1 37
							19	9					
10		1922 N	1283	-0-	-639 B	-0-	161	1	1122	2	Y	-0-	37
11		1830 N	1195	-0-	-635 B	-0-	152	1	1042	2	Y	1	11 1 27
							1	9					
12		1395 N	1179	-0-	-216 B	-0-	156	1	1023	2	Y	-0-	3 1 24
01		1271 N	1187	-0-	-84 B	-0-	155	1	1032	2	Y	-0-	24

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277																	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210																	
08	3193 X	3082	-0-	-111	B	-0-	374	1	2702	2	Y	5					13
09	3099 X	3099	-0-	-0-	B	-0-	391	1	2696	2	Y	11	13	1			11
10	3069 X	3033	-0-	-36	B	-0-	378	1	2649	2	Y	5					16
11	2970 X	2694	-0-	-276	B	-0-	343	1	2349	2	Y	2	7	1			11
12	3193 X	2966	-0-	-227	B	-0-	396	1	2568	2	Y	2	8	1			5
01	3193 X	2926	-0-	-267	B	-0-	382	1	2541	2	Y	3					8

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316																	
08	496 N	462	-0-	-34	B	-0-	56	1	406	2	Y	-0-					6
09	480 N	436	-0-	-44	B	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					6
10	465 N	439	-0-	-26	B	-0-	55	1	384	2	Y	-0-					6
11	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	55	1	377	2	Y	-0-					6
12	465 N	443	-0-	-22	B	-0-	59	1	384	2	Y	-0-					6
*01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	57	1	378	2	Y	-0-					6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

08	465 X	366	-0-	-99 B	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					4
09	960 X	87	-0-	-873 B	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					4
10	992 X	134	-0-	-858 B	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					4
11	960 X	249	-0-	-711 B	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					4
12	448 X	448	-0-	-0- B	-0-	34	1	339	2	Y	68					72
*01	444 X	444	-0-	-0- B	-0-	75	9	401	2	Y	-0-					72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

08	2325 N	2114	-0-	-211 B	-0-	259	1	1849	2	Y	5					19
09	2220 N	2127	-0-	-93 B	-0-	6	9	273	1	1834	2	Y	18	21	1	16
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	20	9	266	1	1848	2	Y	7			23
11	2040 N	1569	-0-	-471 B	-0-	8	9	193	1	1372	2	Y	4	13	1	14
12	2201 N	1466	-0-	-735 B	-0-	4	9	195	1	1269	2	Y	2	11	1	5
01	2108 N	1396	-0-	-712 B	-0-	2	9	177	1	1216	2	Y	3			8
						3	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

08	496 X	313	-0-	-183 B	-0-	29	1	269	2	Y	14					26
09	570 X	289	-0-	-281 B	-0-	15	9	28	1	261	2	Y	-0-	26	1	-0-
10	589 X	341	-0-	-248 B	-0-	39	1	39	1	298	2	Y	4			4
11	570 X	544	-0-	-26 B	-0-	4	9	56	1	488	2	Y	-0-			4
12	465 X	283	-0-	-182 B	-0-	29	1	29	1	254	2	Y	-0-	4	1	-0-
*01	533 X	533	-0-	-0- B	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	96	1	668	2	Y	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	65	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	59	1	409	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	57	1	388	2	Y	2			2
						2	9							
12	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	50	1	325	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
01	465 N	315	-0-	-150 B	-0-	41	1	273	2	Y	1			3
						1	9							

 GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

08	1798 N	1703	-0-	-95 B	-0-	206	1	1491	2	Y	5			10
						6	9							
09	1710 N	1697	-0-	-13 B	-0-	213	1	1471	2	Y	12	12 1		10
						13	9							
10	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	226	1	1582	2	Y	4			14
						4	9							
11	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	216	1	1477	2	Y	-0-	7 1		7
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	236	1	1544	2	Y	-0-	6 1		1
*01	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	237	1	1571	2	Y	-0-			1

 BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

08	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	297	1	2412	2	Y	-0-			3
09	2250 N	1265	-0-	-985 B	-0-	137	1	1128	2	Y	-0-	2 1		1
10	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	219	1	1668	2	Y	-0-			1
11	2250 N	2231	-0-	-19 B	-0-	249	1	1979	2	Y	3			4
						3	9							
12	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	243	1	1863	2	Y	1			5
						1	9							
*01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	237	1	1850	2	Y	18			23
						20	9							

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

08	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			7
09	540 X	143	-0-	-397 B	-0-	13	1	130	2	Y	-0-	7 1		-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	540 X	141	-0-	-399 B	-0-	16	1	124	2	Y	1			1
						1	9							
12	310 X	102	-0-	-208 B	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			1
01	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	1462	-0-	-956 B	-0-	161	1	1287	2	Y	13			15
09	2100 X	1050	-0-	-1050 B	-0-	101	1	945	2	Y	4	14	1	5
10	2077 X	310	-0-	-1767 B	-0-	42	1	268	2	Y	-0-			5
11	2010 X	230	-0-	-1780 B	-0-	28	1	202	2	Y	-0-			5
12	1457 X	747	-0-	-710 B	-0-	92	1	655	2	Y	-0-	4	1	1
01	1457 X	277	-0-	-1180 B	-0-	26	1	250	2	Y	1			2
						1	9							

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766														
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	31	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	28	1	191	2	Y	9			9
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	420	2	Y	13			22
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	39	1	312	2	Y	-0-	4	1	18
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	18	1	-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	160	1	1171	2	Y	-0-				12
09		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	155	1	1063	2	Y	-0-				12
10		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	184	1	1288	2	Y	-0-				12
11		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	168	1	1158	2	Y	-0-				12
12		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	172	1	1121	2	Y	27				39
01		1457 N	1263	-0-	-194 B	-0-	164	1	1099	2	Y	-0-				39

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197																
08		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	726	1	1547	2	N	-0-				5
09		2160 N	1643	-0-	-517 B	-0-	608	1	1035	2	N	-0-				5
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	709	1	1348	2	N	-0-				5
11		2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	722	1	1227	2	N	-0-				5
12		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	726	1	1308	2	N	-0-				5
01		2046 N	1979	-0-	-67 B	-0-	769	1	1210	2	N	-0-				5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342																
08		775 X	475	-0-	-300 B	-0-	475	2			Y	-0-				-0-
09		753 X	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			Y	-0-				-0-
10		734 X	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			Y	-0-				-0-
11		570 X	454	-0-	-116 B	-0-	454	2			Y	-0-				-0-
12		775 X	657	-0-	-118 B	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
01		775 X	725	-0-	-50 B	-0-	725	2			Y	-0-				-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187																
08		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	209	1	1524	2	Y	7				16
09		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	206	1	1417	2	Y	15	18	1		13
10		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	199	1	1378	2	Y	5				18
11		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	196	1	1345	2	Y	4	10	1		12
12		1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	178	1	1166	2	Y	-0-	8	1		4
*01		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	201	1	1327	2	Y	6				10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264															
08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	95	1	475	2	Y	-0-			2
09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	76	1	383	2	Y	-0-			2
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	70	1	339	2	Y	-0-			2
11		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	59	1	287	2	Y	-0-			2
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	81	1	382	2	Y	-0-			2
*01		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	78	1	369	2	Y	-0-			2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354															
08		279 N	242	-0-	-37 B	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	29	1	201	2	Y	-0-			-0-
10		279 N	228	-0-	-51 B	-0-	28	1	200	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	203	-0-	-37 B	-0-	26	1	177	2	Y	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	33	1	215	2	Y	-0-			-0-
*01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	30	1	200	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626															
08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	186	1	1361	2	Y	-0-			4
09		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	146	1	999	2	Y	-0-			4
10		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	175	1	1212	2	Y	-0-			4
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	151	1	1050	2	Y	-0-			4
12		930 N	779	-0-	-151 B	-0-	103	1	676	2	Y	-0-			4
01		930 N	783	-0-	-147 B	-0-	102	1	681	2	Y	-0-			4

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068															
08		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	43	1	311	2	Y	-0-			9
09		390 N	340	-0-	-50 B	-0-	43	1	297	2	Y	-0-			9
10		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	45	1	317	2	Y	-0-			9
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	45	1	311	2	Y	-0-			9
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	50	1	325	2	Y	-0-			9
*01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-			9

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	14	1	70	2	Y	-0-
09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	14	1	68	2	Y	-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	16	1	79	2	Y	-0-
11		90 N	59	-0-	-31 B	-0-	10	1	49	2	Y	-0-
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	15	1	69	2	Y	-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752												
08		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	215	1	1599	2	Y	20
09		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	216	1	1589	2	Y	20
10		2077 N	1714	-0-	-363 B	-0-	204	1	1510	2	Y	20
11		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	250	1	1860	2	Y	20
12		1860 N	1714	-0-	-146 B	-0-	202	1	1503	2	Y	28
							9	9				
*01		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	220	1	1706	2	Y	28

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090												
08		1581 X	1510	-0-	-71 B	-0-	110	1	1400	2	Y	-0-
09		1380 X	1168	-0-	-212 B	-0-	76	1	1092	2	Y	-0-
10		1426 X	1146	-0-	-280 B	-0-	82	1	1064	2	Y	-0-
11		1470 X	1060	-0-	-410 B	-0-	78	1	982	2	Y	-0-
12		1519 X	1279	-0-	-240 B	-0-	97	1	1182	2	Y	-0-
01		1519 X	1253	-0-	-266 B	-0-	97	1	1156	2	Y	-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332												
08		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	58	1	419	2	Y	-0-
09		510 N	419	-0-	-91 B	-0-	53	1	366	2	Y	-0-
10		496 N	430	-0-	-66 B	-0-	54	1	376	2	Y	-0-
11		450 N	415	-0-	-35 B	-0-	53	1	362	2	Y	-0-
12		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	60	1	387	2	Y	-0-
*01		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	59	1	395	2	Y	-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115												
08		3627 X	3597	-0-	-30 B	-0-	603	1	2994	2	Y	11
09		3510 X	3480	-0-	-30 B	-0-	576	1	2904	2	Y	11
10		3627 X	3622	-0-	-5 B	-0-	616	1	3006	2	Y	11
11		3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	598	1	2932	2	Y	11
12		3627 X	3504	-0-	-123 B	-0-	615	1	2889	2	Y	11
*01		3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	647	1	3061	2	Y	11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

08		310 N	225	-0-	-85 B	-0-		16	1	209	2	-0-
09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-		16	1	212	2	-0-
10		248 N	214	-0-	-34 B	-0-		16	1	198	2	-0-
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-		37	1	442	2	-0-
12		248 N	221	-0-	-27 B	-0-		18	1	203	2	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086												
08		2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-		203	1	2487	2	7
09		3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-		208	1	2810	2	7
10		2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-		222	1	2673	2	97
								99	9			
11		2610 N	2457	-0-	-153 B	-0-		187	1	2270	2	97
12		2697 X	2146	-0-	-551 B	-0-		167	1	1979	2	97
01		2697 X	2201	-0-	-496 B	-0-		181	1	2020	2	97

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334												
08		4774 X	4287	-0-	-487 B	-0-		531	1	3756	2	66
09		4620 X	3608	-0-	-1012 B	-0-		464	1	3144	2	66
10		4774 X	4105	-0-	-669 B	-0-		516	1	3572	2	8
								17	9			
11		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-		580	1	3898	2	8
12		4278 X	4182	-0-	-96 B	-0-		566	1	3616	2	8
01		4278 X	4051	-0-	-227 B	-0-		533	1	3518	2	8

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152												
08		2139 N	2032	-0-	-107 B	-0-		246	1	1777	2	29
								9	9			
09		2070 N	1948	-0-	-122 B	-0-		244	1	1683	2	28
								21	9			
10		2108 N	1822	-0-	-286 B	-0-		226	1	1590	2	33
								6	9			
11		1980 N	1319	-0-	-661 B	-0-		169	1	1147	2	24
								3	9			
12		2015 N	1206	-0-	-809 B	-0-		160	1	1045	2	15
								1	9			
01		1829 N	1209	-0-	-620 B	-0-		157	1	1049	2	18
								3	9			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	154	1	1097	2	Y	-0-					9
09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	158	1	1091	2	Y	-0-					9
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	156	1	1109	2	Y	-0-					9
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	168	1	1109	2	Y	-0-					9
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	182	1	1174	2	Y	-0-					9
*01	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	186	1	1247	2	Y	-0-					9

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	236	1	1705	2	Y	-0-					17
09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	255	1	1759	2	Y	-0-		2	1		15
10	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	262	1	1833	2	Y	4					19
						4	9									
11	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	264	1	1806	2	Y	3					22
						3	9									
12	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	272	1	1770	2	Y	1		5	1		18
						1	9									
01	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	258	1	1721	2	Y	4					22
						4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

08	3441 X	2959	-0-	-482 B	-0-	351	1	2599	2	Y	8					22
						9	9									
09	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	455	1	3124	2	Y	21		25	1		18
						23	9									
10	3441 X	2703	-0-	-738 B	-0-	334	1	2366	2	Y	3					21
						3	9									
11	3270 X	3246	-0-	-24 B	-0-	411	1	2831	2	Y	4		13	1		12
						4	9									
12	3720 X	3267	-0-	-453 B	-0-	431	1	2832	2	Y	4		7	1		9
						4	9									
01	3720 X	2737	-0-	-983 B	-0-	358	1	2377	2	Y	2					11
						2	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3357 X	3357	-0-	-0-	B	-0-		261	1	3096	2	4
09		3470 X	3470	-0-	-0-	B	-0-		248	1	3222	2	4
10		3366 X	3366	-0-	-0-	B	-0-		264	1	3102	2	4
11		3240 X	3106	-0-	-134	B	-0-		241	1	2865	2	4
12		3534 X	3244	-0-	-290	B	-0-		257	1	2987	2	4
*01		3630 X	3630	-0-	-0-	B	-0-		307	1	3323	2	4

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342													
08		2649 X	2649	-0-	-0-	B	-0-		328	1	2321	2	2
09		2640 X	2541	-0-	-99	B	-0-		328	1	2213	2	2
10		2759 X	2482	-0-	-277	B	-0-		314	1	2162	2	4
									6	9			
11		2670 X	1888	-0-	-782	B	-0-		249	1	1639	2	4
12		2759 X	2544	-0-	-215	B	-0-		345	1	2199	2	4
01		2635 X	2056	-0-	-579	B	-0-		268	1	1788	2	4

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164													
08		5344 X	5344	-0-	-0-	B	-0-		867	1	4477	2	102
09		5188 X	5188	-0-	-0-	B	-0-		801	1	4270	2	22
									117	9			
10		5270 X	4984	-0-	-286	B	-0-		811	1	4173	2	22
11		5100 X	4922	-0-	-178	B	-0-		776	1	4146	2	22
12		5270 X	5090	-0-	-180	B	-0-		826	1	4152	2	124
									112	9			
01		5270 X	5002	-0-	-268	B	-0-		860	1	4142	2	124

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176														
08		T. A.		3 -0-	3 B	3	3	2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	3				Y	-0-			-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160														
08		1798 X	1759	-0-	-39 B	-0-	212	1	1539	2	Y	7		13
09		1740 X	1637	-0-	-103 B	-0-	206	1	1420	2	Y	10	12 1	11
10		1853 X	1853	-0-	-0- B	-0-	232	1	1619	2	Y	2		13
11		1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	252	1	1746	2	Y	1	6 1	8
12		1767 X	1551	-0-	-216 B	-0-	208	1	1342	2	Y	1	5 1	4
01		1860 X	1669	-0-	-191 B	-0-	216	1	1452	2	Y	1		5

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016														
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			Y	-0-		27
09		510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2			Y	-0-		27
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			Y	-0-		27
11		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			Y	-0-		27
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-		27
01		496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			Y	-0-		27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115														
08		2945 X	2824	-0-	-121 B	-0-	458	1	2366	2	Y	-0-		2
09		2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	428	1	2282	2	Y	35		37
10		2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	453	1	2327	2	Y	-0-		37
11		2730 X	2633	-0-	-97 B	-0-	414	1	2219	2	Y	-0-		37
12		2852 X	2791	-0-	-61 B	-0-	464	1	2327	2	Y	-0-		37
01		2852 X	2730	-0-	-122 B	-0-	468	1	2262	2	Y	-0-		37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	346	1	2541	2	Y	8			15
09	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	333	1	2305	2	Y	16	17	1	14
10	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	397	1	2775	2	Y	6			20
11	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	347	1	2395	2	Y	4	10	1	14
12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	365	1	2388	2	Y	1	10	1	5
*01	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	381	1	2512	2	Y	5			10

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314														
08	2728 X	2312	-0-	-416 B	-0-	2312	2			Y	-0-			-0-
09	2640 X	1756	-0-	-884 B	-0-	1756	2			Y	-0-			-0-
10	2635 X	1355	-0-	-1280 B	-0-	1355	2			Y	-0-			-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
12	2325 X	2045	-0-	-280 B	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
01	2325 X	2188	-0-	-137 B	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079														
08	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	748	1	3724	2	Y	-0-			13
09	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	711	1	3581	2	Y	-0-			13
10	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	756	1	3684	2	Y	-0-			13
11	4290 X	4258	-0-	-32 B	-0-	721	1	3537	2	Y	-0-			13
12	4433 X	4124	-0-	-309 B	-0-	724	1	3400	2	Y	-0-			13
01	4433 X	4203	-0-	-230 B	-0-	735	1	3468	2	Y	-0-			13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		5084 X	5052	-0-	-32 B	-0-	5052 2		Y	-0-		7
09		5220 X	3721	-0-	-1499 B	-0-	3721 2		Y	-0-		7
10		5394 X	5187	-0-	-207 B	-0-	5126 2	61 9	Y	55		62
11		5220 X	4893	-0-	-327 B	-0-	4893 2		Y	-0-		62
12		5053 X	4341	-0-	-712 B	-0-	4341 2		Y	-0-		62
*01		5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	5366 2		Y	-0-		62

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114												
08		1488 X	1278	-0-	-210 B	-0-	90 1	1188 2	Y	-0-		-0-
09		1706 X	1706	-0-	-0- B	-0-	114 1	1592 2	Y	-0-		-0-
10		1426 X	1310	-0-	-116 B	-0-	92 1	1218 2	Y	-0-		-0-
11		1940 X	1940	-0-	-0- B	-0-	136 1	1804 2	Y	-0-		-0-
12		2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	147 1	1871 2	Y	-0-		-0-
01		1767 X	1659	-0-	-108 B	-0-	130 1	1529 2	Y	-0-		-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062												
08		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	131 1	1553 2	Y	-0-		2
09		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	118 1	1538 2	Y	-0-		2
10		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	123 1	1456 2	Y	-0-		2
11		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	113 1	1353 2	Y	-0-		2
12		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	102 1	1183 2	Y	-0-		2
01		1271 N	897	-0-	-374 B	-0-	75 1	822 2	Y	-0-		2

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071												
08		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	65 1	368 2	Y	-0-		3
09		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	49 1	262 2	Y	-0-		3
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	53 1	287 2	Y	-0-		3
11		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	64 1	342 2	Y	-0-		3
12		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	51 1	258 2	Y	-0-		3
*01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	65 1	328 2	Y	-0-		3

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165												
08		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	694 1	2811 2	Y	70		111
							77 9					
09		3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	745 1	2708 2	Y	-0-		111
10		3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	747 1	2892 2	Y	65	99 1	77
							72 9					
11		3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	753 1	2885 2	Y	-0-		77
12		3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	835 1	2645 2	Y	-0-		77
*01		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	909 1	2488 2	Y	-0-		77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	168	1	1210	2	Y	6	14
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	168	1	1162	2	Y	15 1	14
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	174	1	1221	2	Y	1	15
11	1350 N	1319	-0-	-31 B	-0-	168	1	1149	2	Y	2 9 1	8
12	1395 N	1262	-0-	-133 B	-0-	168	1	1093	2	Y	1 5 1	4
01	1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	158	1	1052	2	Y	2	6

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132												
08	2852 X	2278	-0-	-574 B	-0-	354	1	1924	2	Y	-0-	3
09	2670 X	2595	-0-	-75 B	-0-	400	1	2167	2	Y	25	28
10	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	488	1	2509	2	Y	-0-	28
11	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	410	1	2354	2	Y	-0-	28
12	2697 X	2196	-0-	-501 B	-0-	361	1	1835	2	Y	-0-	28
01	3007 X	2272	-0-	-735 B	-0-	354	1	1918	2	Y	-0-	28

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122												
08	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-	-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					Y	-0-	-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-	-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-	-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142												
08	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	278	1	1533	2	Y	-0-	1
09	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	272	1	1483	2	Y	16	17
10	1984 N	1298	-0-	-686 B	-0-	209	1	1089	2	Y	-0-	17
11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	302	1	1856	2	Y	-0-	17
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	298	1	1625	2	Y	-0-	17
*01	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	252	1	1280	2	Y	-0-	17

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138												
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	27	1	156	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	15	1	88	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	19	1	108	2	Y	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	30	1	175	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	11	1	56	2	Y	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	27	1	137	2	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	1937	-0-	-419 B	-0-	310	1	1627	2	Y	-0-			1
09	2190 N	1953	-0-	-237 B	-0-	304	1	1612	2	Y	34			35
						37	9							
10	2139 N	1937	-0-	-202 B	-0-	315	1	1622	2	Y	-0-			35
11	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	287	1	1532	2	Y	-0-			35
12	2015 N	1889	-0-	-126 B	-0-	313	1	1576	2	Y	-0-			35
01	1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	308	1	1498	2	Y	-0-			35

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

08	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-			65
09	1800 N	1405	-0-	-395 B	-0-	1405	2			N	-0-			65
10	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	1660	2	31	9	N	28	58	1	35
11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-			35
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-			35
01	1705 N	1205	-0-	-500 B	-0-	1205	2			N	-0-			35

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

08	5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			Y	-0-			138
09	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5811	2	46	9	Y	42			180
10	5692 X	5692	-0-	-0- B	-0-	5670	2	22	9	Y	20	167	1	33
11	4831 X	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	2			Y	-0-			33
12	4808 X	4808	-0-	-0- B	-0-	4808	2			Y	-0-			33
*01	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	2			Y	-0-			33

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

08	2883 X	2189	-0-	-694 B	-0-	394	1	1795	2	Y	-0-			21
09	2520 X	2093	-0-	-427 B	-0-	400	1	1693	2	Y	-0-			21
10	3007 X	2005	-0-	-1002 B	-0-	403	1	1602	2	Y	-0-			21
11	2910 X	1876	-0-	-1034 B	-0-	312	1	1564	2	Y	-0-			21
12	3007 X	2140	-0-	-867 B	-0-	418	1	1722	2	Y	-0-			21
01	2201 X	1229	-0-	-972 B	-0-	263	1	966	2	Y	-0-			21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9174 - 10462						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008										TOTAL DEPTH	10523	PERF.	7134 - 10336						
08		2386 X	2386	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1924	2	Y	8						22
09		2310 X	1833	-0-	-477	B	-0-	351	1	1482	2	Y	-0-		20	1			22
10		2387 X	2025	-0-	-362	B	-0-	383	1	1642	2	Y	-0-						2
11		2310 X	1589	-0-	-721	B	-0-	329	1	1260	2	Y	-0-						2
12		2387 X	983	-0-	-1404	B	-0-	228	1	755	2	Y	-0-						2
01		2387 X	440	-0-	-1947	B	-0-	118	1	322	2	Y	-0-						2

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9114 - 10080						
08		3689 X	3379	-0-	-310	B	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-						11
09		3720 X	3553	-0-	-167	B	-0-	592	1	2961	2	Y	-0-						11
10		3844 X	3638	-0-	-206	B	-0-	614	1	3024	2	Y	-0-						11
11		3720 X	3645	-0-	-75	B	-0-	618	1	3027	2	Y	-0-						11
12		3658 X	3132	-0-	-526	B	-0-	544	1	2588	2	Y	-0-						11
01		3658 X	3101	-0-	-557	B	-0-	526	1	2575	2	Y	-0-						11

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH	11195	PERF.	9160 - 10074						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	11384	PERF.	9000 - 10082						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7124 - 10447						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

08	7471 X	6749	-0-	-722 B	-0-	820 1	5919 2	Y	9			24
09	7230 X	6706	-0-	-524 B	-0-	847 1	5835 2	Y	22	24 1		22
10	7068 X	6922	-0-	-146 B	-0-	865 1	6048 2	Y	8			30
11	6840 X	6423	-0-	-417 B	-0-	817 1	5600 2	Y	5	14 1		21
12	6944 X	5882	-0-	-1062 B	-0-	771 1	5109 2	Y	2	14 1		9
*01	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	934 1	6357 2	Y	8			17

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059												
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			154
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			154
10	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1031 2	96 9	N	87	179 1		62
11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1021 2	1 9	N	1	1 8		62
12	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2		N	-0-			62
01	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1065 2	1 9	N	1	1 8		62

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020												
08	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339														
08		1147 X	968	-0-	-179 B	-0-	968	2		Y	-0-			89
09		1168 X	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		Y	-0-			89
10		1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2		Y	-0-			89
11		1138 X	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		Y	-0-			89
12		1340 X	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2		Y	-0-			89
01		1209 X	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2		Y	-0-			89

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525														
08		17825 X	12096	-0-	-5729 B	-0-	1126	1	10970	2	N	-0-		9
09		16830 X	13616	-0-	-3214 B	-0-	1123	1	12420	2	N	66		75
10		14353 X	12505	-0-	-1848 B	-0-	1124	1	11228	2	N	139	175 1	39
*11		14407 X	14407	-0-	-0- B	-0-	153	9	989	1	N	31		70
12		13981 X	13824	-0-	-157 B	-0-	34	9	1219	1	N	24		94
01		14074 X	13894	-0-	-180 B	-0-	26	9	1224	1	N	83	174 1	3
							91	9						

SLANT OPERATING, LLC 786697														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936														
08		961 N	153	-0-	-808 B	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	234	-0-	-66 B	-0-	230	2	4 9	Y	4	3 1		1
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	248	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	276	2	2 9	Y	2			2
12		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		Y	-0-			2
01		248 N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2		Y	-0-			2

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697											
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	219734	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9042 - 10017				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	221039	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8818 - 10090				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	221937	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 8833 - 9982				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	13	RRCID ->	222699	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9034 - 10104				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8804 - 10126				
08	1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1738	2	2	9	Y	2		6
09	1770 N	1718	-0-	-52	B	-0-	1714	2	4	9	Y	4		10
10	1829 N	1758	-0-	-71	B	-0-	1755	2	3	9	Y	3		13
11	1680 N	1559	-0-	-121	B	-0-	1555	2	4	9	Y	4	6	1
12	1767 N	1573	-0-	-194	B	-0-	1570	2	3	9	Y	3	6	1
01	1767 N	1666	-0-	-101	B	-0-	1665	2	1	9	Y	1		9
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 8754 - 10097				
08	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1433	2	32	9	Y	29		86
09	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1308	2	66	9	Y	60		146
10	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	63	9	Y	57		203
11	1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	45	9	Y	41	83	1
12	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1426	2	44	9	Y	40	83	1
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1509	2	25	9	Y	23		141
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8809 - 10172				
08	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1777	2	33	9	Y	30		90
09	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1768	2	68	9	Y	62		152
10	1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1815	2	66	9	Y	60		212
11	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1673	2	47	9	Y	43	87	1
12	1733 N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	46	9	Y	42	87	1
01	1674 N	685	-0-	-989	B	-0-	659	2	26	9	Y	24		147

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	185	2	6	9	Y	5			16
09	420 N	187	-0-	-233 B	-0-	175	2	12	9	Y	11			27
10	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	95	2	12	9	Y	11			38
11	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	131	2	8	9	Y	7	15	1	30
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	217	2	8	9	Y	7	15	1	22
*01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	140	2	4	9	Y	4			26

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

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

08	868 X	479	-0-	-389 B	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	840 X	436	-0-	-404 B	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	744 X	188	-0-	-556 B	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
11	510 X	464	-0-	-46 B	-0-	461	2	3	9	Y	3			3
12	580 X	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			Y	-0-			3
01	465 X	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			Y	-0-			3

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	589	N	215	-0-	-374 B	-0-	214	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	547	2	2	9	Y	2					2
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			Y	-0-					2
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	794	2	7	9	Y	6					6
*01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	719	2	1	9	Y	1	5	1			2

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

08	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3042	2	13	9	Y	12	38	1			5
09	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2823	2	22	9	Y	20					25
10	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	2			Y	-0-					25
11	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2802	2	41	9	Y	37	62	1			-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0- B	-0-	2923	2	69	9	Y	63					63
*01	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	3062	2	14	9	Y	13	54	1			22

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	51	-0-	-0-	51 B	51	48	2	3	9	Y	3					9
12	103	X	52	-0-	-51 B	-0-	52	2			Y	-0-					9
*01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	50	2	7	9	Y	6					15

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

08	682	N	445	-0-	-237 B	-0-	445	2			N	-0-					80
09	450	N	272	-0-	-178 B	-0-	272	2			N	-0-					80
10	713	N	421	-0-	-292 B	-0-	419	2	2	9	N	2					82
11	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					82
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					82
*01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					82

 ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

08	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	3195	2	8	9	N	7					57
09	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	3361	2	11	9	N	10					67
10	2418	X	2126	-0-	-292 B	-0-	2114	2	12	9	N	11					78
11	2340	X	1453	-0-	-887 B	-0-	1449	2	4	9	N	4					82
12	2418	X	1768	-0-	-650 B	-0-	1768	2			N	-0-					82
01	2418	X	2032	-0-	-386 B	-0-	2032	2			N	-0-					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 243292		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	576 X	576	-0-	-0- B	-0-		576 2		Y	-0-	3 1		-0-
09	671 X	671	-0-	-0- B	-0-		671 2		Y	-0-			-0-
10	654 X	654	-0-	-0- B	-0-		654 2		Y	-0-			-0-
11	694 X	694	-0-	-0- B	-0-		694 2		Y	-0-			-0-
12	762 X	762	-0-	-0- B	-0-		762 2		Y	-0-			-0-
*01	767 X	767	-0-	-0- B	-0-		767 2		Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243342		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502				
08	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-		2018 2	10 9	Y	9	41 1		4
09	1890 N	1805	-0-	-85 B	-0-		1790 2	15 9	Y	14			18
10	1953 N	1946	-0-	-7 B	-0-		1946 2		Y	-0-			18
11	1890 N	1450	-0-	-440 B	-0-		1450 2		Y	-0-	18 1		-0-
12	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-		1962 2	50 9	Y	45			45
*01	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-		2418 2	11 9	Y	10	39 1		16

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244565		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311				
08	5084 X	4502	-0-	-582 B	-0-		4481 2	21 9	Y	19	56 1		8
09	4920 X	4348	-0-	-572 B	-0-		4316 2	32 9	Y	29			37
10	5084 X	4191	-0-	-893 B	-0-		4191 2		Y	-0-			37
11	4920 X	4181	-0-	-739 B	-0-		4123 2	58 9	Y	53	90 1		-0-
12	4619 X	4240	-0-	-379 B	-0-		4140 2	100 9	Y	91			91
01	4495 X	4096	-0-	-399 B	-0-		4075 2	21 9	Y	19	78 1		32

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245577		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418				
08	1023 N	924	-0-	-99 B	-0-		922 2	2 9	Y	2	10 1		1
09	960 N	874	-0-	-86 B	-0-		867 2	7 9	Y	6			7
10	992 N	898	-0-	-94 B	-0-		898 2		Y	-0-			7
11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-		955 2	11 9	Y	10	17 1		-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		1000 2	19 9	Y	17			17
*01	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-		1010 2	4 9	Y	4	15 1		6

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245818		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106				
08	2294 N	1677	-0-	-617 B	-0-		1675 2	2 9	N	2			130
09	2340 N	1023	-0-	-1317 B	-0-		1010 2	13 9	N	12			142
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-		1140 2	23 9	N	21			163
11	1620 N	1435	-0-	-185 B	-0-		1429 2	6 9	N	5			168
12	1054 N	797	-0-	-257 B	-0-		797 2		N	-0-			168
01	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-		1081 2		N	-0-			168

BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 268383		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120				
08	3472 X	3309	-0-	-163 B	-0-		3309 2		N	-0-			145
09	3360 X	3136	-0-	-224 B	-0-		3075 2	61 9	N	55	173 1		27
10	3627 X	3224	-0-	-403 B	-0-		3108 2	116 9	N	105			132
11	3510 X	2651	-0-	-859 B	-0-		2651 2		N	-0-			132
12	3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-		3168 2	23 9	N	21			153
01	3317 X	3219	-0-	-98 B	-0-		3197 2	22 9	N	20			173

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10750 - 15912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14136 X	7992	-0-	-6144 B	-0-	217	1	7762	2	Y	12	18	1	76
09	13680 X	10272	-0-	-3408 B	-0-	13	9	279	1	Y	12	47	1	41
10	13330 X	10467	-0-	-2863 B	-0-	13	9	326	1	Y	-0-			41
11	12150 X	10702	-0-	-1448 B	-0-	301	1	10141	2	Y	-0-			41
12	10602 X	10286	-0-	-316 B	-0-	281	1	10005	2	Y	-0-			41
01	10602 X	8954	-0-	-1648 B	-0-	265	1	8689	2	Y	-0-			41

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	10998 - 16550		
08	17639 X	17185	-0-	-454 B	-0-	548	1	16584	2	Y	48	14	1	249
09	17236 X	17236	-0-	-0- B	-0-	53	9	471	1	Y	49	133	1	165
10	17639 X	16336	-0-	-1303 B	-0-	54	9	449	1	Y	-0-			165
11	17070 X	15981	-0-	-1089 B	-0-	449	1	15532	2	Y	-0-			165
12	17639 X	17387	-0-	-252 B	-0-	480	1	16907	2	Y	-0-			165
01	17639 X	16487	-0-	-1152 B	-0-	495	1	15992	2	Y	-0-			165

SPONTE OPERATING, INC.		810277		WELL #:		2	RRCID ->	155252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9560 - 10190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2021										

SHARP, BELLE		WELL #:		4	RRCID ->	226954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	8973 - 10240		
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	297	-0-	-573 B	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	17	-0-	-696 B	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	22	-0-	-638 B	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	6	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	7	7	1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022 - 10230		
08	1454 N	536	-0-	-918 B	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	814	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	419	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
01	837 N	162	-0-	-675 B	-0-	148	2	14	9	Y	13	13	1	-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		6	RRCID ->	230300	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8921 - 10227		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277														
SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		334 N	25	-0-	-309 B	-0-	25 2			Y	-0-					52
09		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2			Y	-0-					52
10		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2			Y	-0-	39	1			13
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			Y	-0-					13
*12		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	15 2	11	9	Y	10	23	1			-0-
01		930 N	8	-0-	-922 B	-0-	8 2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290								
08		13553 X	2025	-0-	-11528 B	-0-	2025 2			Y	-0-					-0-
09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2			Y	-0-					-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2001 2	42	9	Y	38	38	1			-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 2			Y	-0-					-0-
*12		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2071 2	50	9	Y	45	45	1			-0-
*01		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1886 2	47	9	Y	43	43	1			-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239								
08		1477 N	1214	-0-	-263 B	-0-	1214 2			Y	-0-					24
09		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2			Y	-0-					24
10		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2			Y	-0-					24
11		1170 N	529	-0-	-641 B	-0-	529 2			Y	-0-					24
*12		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2			Y	-0-	24	1			-0-
*01		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1755 2	48	9	Y	44	44	1			-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021																

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206								
08		9085 X	592	-0-	-8493 B	-0-	592 2			Y	-0-					52
09		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 2			Y	-0-					52
10		1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2			Y	-0-	36	1			16
11		2265 X	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 2			Y	-0-					16
*12		3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3004 2	31	9	Y	28	44	1			-0-
*01		3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	2996 2	45	9	Y	41	41	1			-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260								
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-					-0-
09		330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267 2			N	-0-					-0-
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	403 2	7	9	N	6	6	1			-0-
11		270 N	217	-0-	-53 B	-0-	217 2			N	-0-					-0-
*12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	76 2	8	9	N	7	7	1			-0-
*01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	427 2	8	9	N	7	7	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500								
08		2232 X	627	-0-	-1605 B	-0-	627 2			Y	-0-					2
09		3150 X	685	-0-	-2465 B	-0-	626 2	59	9	Y	54	56	1			-0-
10		3255 X	423	-0-	-2832 B	-0-	423 2			Y	-0-					-0-
11		3150 X	710	-0-	-2440 B	-0-	710 2			Y	-0-					-0-
12		961 X	678	-0-	-283 B	-0-	663 2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01		713 X	606	-0-	-107 B	-0-	606 2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277										
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 10117 - 10316		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2356 X	2173	-0-	-183 B	-0-	2173	2		Y	-0-	50 1	55
09	2280 X	1676	-0-	-604 B	-0-	1676	2		Y	-0-		55
10	2356 X	2192	-0-	-164 B	-0-	2192	2		Y	-0-		55
11	2250 X	1989	-0-	-261 B	-0-	1853	2	136 9	Y	124	179 1	-0-
12	2325 X	1945	-0-	-380 B	-0-	1945	2		Y	-0-		-0-
01	2201 X	1544	-0-	-657 B	-0-	1544	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8984 - 10308		
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		Y	-0-		1
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	47	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2		Y	-0-		1
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		Y	-0-		1
*12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		Y	-0-	1 1	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657		PERF. 9004 - 10271		
08	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2		N	-0-		81
09	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2		N	-0-		81
10	1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567	2		N	-0-		81
11	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2		N	-0-		81
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	2		N	-0-		81
*01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-		81

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8952 - 10291		
08	2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2		Y	-0-		-0-
09	3150 X	2564	-0-	-586 B	-0-	2502	2	62 9	Y	56	56 1	-0-
10	3782 X	1692	-0-	-2090 B	-0-	1692	2		Y	-0-		-0-
11	3660 X	2841	-0-	-819 B	-0-	2841	2		Y	-0-		-0-
12	3782 X	2718	-0-	-1064 B	-0-	2654	2	64 9	Y	58	58 1	-0-
01	2635 X	2421	-0-	-214 B	-0-	2421	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8968 - 10302		
08	2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2		Y	-0-		89
09	3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2		Y	-0-	25 1	64
10	3596 X	2908	-0-	-688 B	-0-	2908	2		Y	-0-		64
11	3480 X	2802	-0-	-678 B	-0-	2802	2		Y	-0-		64
12	3596 X	2844	-0-	-752 B	-0-	2825	2	19 9	Y	17	81 1	-0-
01	3627 X	2406	-0-	-1221 B	-0-	2406	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8910 - 10226		
08	124 X	20	-0-	-104 B	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
09	223 X	223	-0-	-0- B	-0-	219	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	491 X	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		Y	-0-		-0-
11	700 X	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		Y	-0-		-0-
12	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	6	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	496 X	1	-0-	-495 B	-0-	1	2		Y	-0-		-0-

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 8807 - 10282		
08	2918 X	-0-	-0-	-2918 B	-0-				Y	-0-	128 1	-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-				Y	-0-		-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277									
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9099 - 10445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2945 X	713	-0-	-2232 B	-0-	713 2		Y	-0-			48
09		2670 X	876	-0-	-1794 B	-0-	876 2		Y	-0-	38 1		10
10		2759 X	727	-0-	-2032 B	-0-	727 2		Y	-0-			10
11		2520 X	107	-0-	-2413 B	-0-	107 2		Y	-0-			10
12		899 X	717	-0-	-182 B	-0-	706 2	11 9	Y	10	20 1		-0-
01		899 X	602	-0-	-297 B	-0-	602 2		Y	-0-			-0-

WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10268 - 10500	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	093284	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6616 - 6626	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			118
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	87 1		32
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	8			40
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40

MEEK-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9898 - 10154	
08		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	208990	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8796 - 10150	
08		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			37
09		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-			N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37

JENKINS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130	
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			63
09		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365 2		N	-0-			63
10		403 N	247	-0-	-156 B	-0-	245 2	2 9	N	2			65
11		390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265 2		N	-0-			65
12		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	531 2	2 9	N	2			67
*01		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131 2			N	-0-			103
09	1200	N	973	-0-	-227 B	-0-	973 2			N	-0-			103
10	1240	N	921	-0-	-319 B	-0-	921 2			N	-0-			103
11	1080	N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046 2			N	-0-			103
12	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2			N	-0-			103
*01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2			N	-0-			103

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			40

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			80

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

08	1426	N	1193	-0-	-233 B	-0-	1189 2	4 9	N	4				72
09	1380	N	1187	-0-	-193 B	-0-	1180 2	7 9	N	6				78
10	1209	N	1058	-0-	-151 B	-0-	1058 2		N	-0-				78
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1215 2	11 9	N	10				88
12	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1243 2	8 9	N	7				95
*01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1237 2	8 9	N	7				102

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
MEEK-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-

JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114
08	248 N	215	-0-	-33 B	-0-		215	2		N	-0-	35
09	240 N	161	-0-	-79 B	-0-		161	2		N	-0-	35
10	217 N	139	-0-	-78 B	-0-		139	2		N	-0-	35
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-		223	2		N	-0-	35
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	2		N	-0-	35
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-		106	2		N	-0-	35

MEEK-HAYNES		WELL #:		5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140
08	217 N	91	-0-	-126 B	-0-		91	2		N	-0-	27
09	240 N	71	-0-	-169 B	-0-		71	2		N	-0-	27
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	1	28
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-		288	2		N	-0-	28
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	28
*01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-		497	2		N	-0-	28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-		91	2		N	-0-	72
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-		207	2		N	-0-	72
10	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-		1515	2	12	9	N	11
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-		1259	2	2	9	N	2
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-		1092	2		N	-0-	40
*01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-		975	2	14	9	N	13

JENKINS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136
08	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-		2341	2	2	9	N	2
09	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-		2473	2		N	-0-	32
10	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-		2414	2		N	-0-	32
11	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-		2435	2	3	9	N	3
12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-		2754	2		N	-0-	35
*01	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-		2502	2		N	-0-	35

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976													
MEEK-HAYNES			WELL #:	7	RRCID ->	234139	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10156					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					45
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					45
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9870 - 10230					
08		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					93
09		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					93
10		1364 N	972	-0-	-392 B	-0-	972	2			N	-0-	58	1			35
11		1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1256	2	2	9	N	2					37
12		1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1261	2	3	9	N	3					40
*01		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					40

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8956 - 10138					
08		1984 N	1429	-0-	-555 B	-0-	1407	2	22	9	N	20					87
09		1890 N	1825	-0-	-65 B	-0-	1801	2	24	9	N	22					109
10		1891 N	1576	-0-	-315 B	-0-	1568	2	8	9	N	7	74	1			42
11		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668	2	14	9	N	13					55
12		1891 N	1781	-0-	-110 B	-0-	1764	2	17	9	N	15					70
*01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794	2	2	9	N	2					72

MEEK-HAYNES			WELL #:	6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9884 - 11386					
08		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2867	2	8	9	N	7					105
09		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2847	2	8	9	N	7					112
10		2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2837	2	1	9	N	1					113
11		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2936	2	10	9	N	9					122
12		3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	2			N	-0-					122
*01		3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					122

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2			WELL #:	7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122					
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					50
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					50
11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					50
12		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-					50
*01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					50

JENKINS "A"			WELL #:	13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104					
08		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893	2			N	-0-					32
09		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	863	2	6	9	N	5					37
10		899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-					37
11		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	850	2	1	9	N	1					38
12		899 N	869	-0-	-30 B	-0-	865	2	4	9	N	4					42
*01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	834	2	3	9	N	3					45

MEEK-HAYNES UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446					
08		1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1560	2	3	9	N	3					20
09		1560 N	1340	-0-	-220 B	-0-	1334	2	6	9	N	5					25
10		1612 N	1068	-0-	-544 B	-0-	1068	2			N	-0-					25
11		1500 N	918	-0-	-582 B	-0-	918	2			N	-0-					25
12		1395 N	715	-0-	-680 B	-0-	715	2			N	-0-					25
01		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	899	2			N	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 242861		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					95

JENKINS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 243367		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116				
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	859	2	4	9	N	4	47
09	810 N	762	-0-	-48 B	-0-	761	2	1	9	N	1	48
10	899 N	783	-0-	-116 B	-0-	779	2	4	9	N	4	52
11	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	812	2	6	9	N	5	57
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	853	2	3	9	N	3	60
*01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	792	2	2	9	N	2	62

JENKINS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 245155		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112				
08	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-	57
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-	57
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	57
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-	57
12	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2			N	-0-	57
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-	57

JENKINS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 248398		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103				
08	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-	83
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-	83
10	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	948	2			N	-0-	83
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-	83
12	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-	83
*01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-	83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 248399		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				53	151	1	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 255129		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140				
08	1147 N	1045	-0-	-102 B	-0-	1037	2	8	9	N	7	65
09	1110 N	946	-0-	-164 B	-0-	940	2	6	9	N	5	70
10	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	881	2	3	9	N	3	73
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1127	2	10	9	N	9	82
12	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-	82
*01	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	942	2	9	9	N	8	90

MEEK-HAYNES		WELL #: 9A		RRCID -> 255348		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172				
08	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-	63
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-	63
10	1023 N	933	-0-	-90 B	-0-	933	2			N	-0-	63
11	990 N	794	-0-	-196 B	-0-	794	2			N	-0-	63
12	1023 N	827	-0-	-196 B	-0-	827	2			N	-0-	63
*01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-	63

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BECKHAM		WELL #: 8		RRCID -> 283719		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9154 - 9649		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		5518 X	4956	-0-	-562 B	-0-	4954 2	2 9	N	2	1 8	18
09		5340 X	4390	-0-	-950 B	-0-	4383 2	7 9	N	6	2 8	22
10		5518 X	4943	-0-	-575 B	-0-	4940 2	3 9	N	3	2 8	23
11		5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5040 2	4 9	N	4	4 8	23
12		4991 X	4781	-0-	-210 B	-0-	4766 2	15 9	N	14	4 8	33
01		4960 X	4914	-0-	-46 B	-0-	4895 2	19 9	N	17	5 8	45

TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136227		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9260 - 9880		
08		651 N	550	-0-	-101 B	-0-	547 3	3 9	Y	3	3 1	1
09		630 N	536	-0-	-94 B	-0-	529 3	7 9	Y	6	5 1	2
10		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	642 3	6 9	Y	5	5 1	2
11		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1078 3	3 9	Y	3	3 1	2
12		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	602 3	6 9	Y	5	4 1	3
*01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1230 3	11 9	Y	10	9 1	4

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142709		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9390 - 9900		
08	DLQ	G-10	202	-0-	202 B	202	201 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	DLQ	G-10	160	-0-	160 B	362	157 3	3 9	Y	3	2 1	1
10	DLQ	G-10	150	-0-	150 B	512	150 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	DLQ	G-10	151	-0-	151 B	663	150 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		817 N	154	-0-	-663 B	-0-	152 3	2 9	Y	2	1 1	1
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		Y	-0-	1 1	-0-

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142862		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9350 - 9820		
08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	377 3	2 9	Y	2	3 1	1
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	367 3	3 9	Y	3	3 1	1
10		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	364 3	3 9	Y	3	3 1	1
11		360 N	268	-0-	-92 B	-0-	266 3	2 9	Y	2	2 1	1
12		372 N	270	-0-	-102 B	-0-	268 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	274 3	3 9	Y	3	3 1	1

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 144905		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 9626 - 9956		
08		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1953 3	13 9	Y	12	12 1	4
09		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1870 3	22 9	Y	20	17 1	7
10		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2013 3	17 9	Y	15	17 1	5
11		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1914 3	11 9	Y	10	9 1	6
12		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1825 3	19 9	Y	17	14 1	9
*01		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1815 3	17 9	Y	15	18 1	6

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147043		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9425 - 9815		
08		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3222 3	32 9	Y	29	23 1	10
09		2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2853 3	33 9	Y	30	29 1	11
10		2015 N	1920	-0-	-95 B	-0-	1905 3	15 9	Y	14	20 1	5
11		2069 X	2069	-0-	-0- B	-0-	2061 3	8 9	Y	7	8 1	4
12		2246 X	2246	-0-	-0- B	-0-	2222 3	24 9	Y	22	14 1	12
*01		2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2057 3	18 9	Y	16	22 1	6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2-T		RRCID -> 149090		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2883 N	2194	-0-	-689 B	-0-	2179 3	15 9	Y	14	14 1	5
09	2790 N	2277	-0-	-513 B	-0-	2252 3	25 9	Y	23	20 1	8
10	2728 N	2599	-0-	-129 B	-0-	2577 3	22 9	Y	20	21 1	7
11	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2456 3	14 9	Y	13	12 1	8
12	2356 N	2247	-0-	-109 B	-0-	2224 3	23 9	Y	21	17 1	12
01	2604 N	2022	-0-	-582 B	-0-	2004 3	18 9	Y	16	22 1	6

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152235		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156280		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084			
08	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2014 3	15 9	Y	14	12 1	5
09	1830 N	1236	-0-	-594 B	-0-	1224 3	12 9	Y	11	12 1	4
10	1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	1572 3	15 9	Y	14	13 1	5
11	1830 N	1760	-0-	-70 B	-0-	1746 3	14 9	Y	13	10 1	8
12	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1593 3	17 9	Y	15	15 1	8
01	1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1363 3	12 9	Y	11	15 1	4

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168448		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930			
08	DLQ G-10	3444	-0-	3444 B	3444	3420 3	24 9	Y	22	17 1	8
09	DLQ G-10	715	-0-	715 B	4159	693 3	22 9	Y	20	21 1	7
10	DLQ G-10	977	-0-	977 B	5136	968 3	9 9	Y	8	12 1	3
11	DLQ G-10	851	-0-	851 B	5987	847 3	4 9	Y	4	4 1	3
12	6832 X	845	-0-	-5987 B	-0-	837 3	8 9	Y	7	6 1	4
01	3441 X	865	-0-	-2576 B	-0-	856 3	9 9	Y	8	9 1	3

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176230		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938			
08	DLQ G-10	195	-0-	195 B	195	195 3		Y	-0-	1 1	-0-
09	DLQ G-10	170	-0-	170 B	365	167 3	3 9	Y	3	2 1	1
10	DLQ G-10	156	-0-	156 B	521	156 3		Y	-0-	1 1	-0-
11	DLQ G-10	119	-0-	119 B	640	118 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	787 N	147	-0-	-640 B	-0-	145 3	2 9	Y	2	1 1	1
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		Y	-0-	1 1	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186578		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872			
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

SEARCY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 195261		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092			
08	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3422 3	24 9	Y	22	19 1	8
09	3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	3019 3	34 9	Y	31	28 1	11
10	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	2990 3	25 9	Y	23	26 1	8
11	3330 X	2752	-0-	-578 B	-0-	2735 3	17 9	Y	15	14 1	9
12	3441 X	2657	-0-	-784 B	-0-	2629 3	28 9	Y	25	20 1	14
01	3441 X	2457	-0-	-984 B	-0-	2435 3	22 9	Y	20	26 1	8

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08		4464 X	4168	-0-	-296 B	-0-		4137 3	31 9	Y		28	24 1			10
09		4170 X	3997	-0-	-173 B	-0-		3952 3	45 9	Y		41	36 1			15
10		4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-		4615 3	39 9	Y		35	38 1			12
11		4622 X	4622	-0-	-0- B	-0-		4597 3	25 9	Y		23	21 1			14
12		4850 X	4850	-0-	-0- B	-0-		4800 3	50 9	Y		45	34 1			25
*01		4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-		4668 3	43 9	Y		39	49 1			15

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849					
08		3348 X	3099	-0-	-249 B	-0-		3077 3	22 9	Y		20	19 1			7
09		3150 X	2683	-0-	-467 B	-0-		2653 3	30 9	Y		27	24 1			10
10		3255 X	2489	-0-	-766 B	-0-		2468 3	21 9	Y		19	22 1			7
11		3150 X	1982	-0-	-1168 B	-0-		1970 3	12 9	Y		11	11 1			7
12		3100 X	2242	-0-	-858 B	-0-		2218 3	24 9	Y		22	17 1			12
01		3100 X	2519	-0-	-581 B	-0-		2497 3	22 9	Y		20	24 1			8

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 238219			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932					
08		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-		1713 3	12 9	Y		11	11 1			4
09		1410 N	1163	-0-	-247 B	-0-		1151 3	12 9	Y		11	11 1			4
10		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-		1515 3	13 9	Y		12	12 1			4
11		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-		1711 3	9 9	Y		8	7 1			5
12		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-		1825 3	20 9	Y		18	13 1			10
*01		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-		1817 3	17 9	Y		15	19 1			6

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243218			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897					
08		3100 X	2244	-0-	-856 B	-0-		2229 3	15 9	Y		14	14 1			5
09		3000 X	2372	-0-	-628 B	-0-		2346 3	26 9	Y		24	20 1			9
10		3007 X	2377	-0-	-630 B	-0-		2358 3	19 9	Y		17	20 1			6
11		2640 X	2421	-0-	-219 B	-0-		2408 3	13 9	Y		12	11 1			7
12		2728 X	2261	-0-	-467 B	-0-		2237 3	24 9	Y		22	17 1			12
01		2449 X	2134	-0-	-315 B	-0-		2115 3	19 9	Y		17	22 1			7

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 245673			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048					
08		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-		2504 3	19 9	Y		17	15 1			6
09		2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-		2920 3	33 9	Y		30	25 1			11
10		2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-		2461 3	25 9	Y		23	26 1			8
11		2430 N	1890	-0-	-540 B	-0-		1875 3	15 9	Y		14	13 1			9
12		2666 N	1865	-0-	-801 B	-0-		1845 3	20 9	Y		18	17 1			10
01		2480 N	1932	-0-	-548 B	-0-		1915 3	17 9	Y		15	19 1			6

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 251167			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938					
08	DLQ	G-10	1843	-0-	1843 B	1843	1830 3	13 9	Y			12	11 1			4
09	DLQ	G-10	1469	-0-	1469 B	3312	1452 3	17 9	Y			15	14 1			5
10	DLQ	G-10	1320	-0-	1320 B	4632	1308 3	12 9	Y			11	12 1			4
11	DLQ	G-10	1151	-0-	1151 B	5783	1144 3	7 9	Y			6	6 1			4
12		5809 X	26	-0-	-5783 B	-0-	26 3			Y		-0-	4 1			-0-
01		1333 N	991	-0-	-342 B	-0-	982 3	9 9	Y			8	5 1			3

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251562			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938					
08		2691 X	2691	-0-	-0- B	-0-		2672 3	19 9	Y		17	17 1			6
09		2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-		2504 3	29 9	Y		26	23 1			9
10		2392 X	2392	-0-	-0- B	-0-		2372 3	20 9	Y		18	21 1			6
11		2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-		2761 3	13 9	Y		12	11 1			7
12		2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-		2908 3	30 9	Y		27	19 1			15
*01		3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-		2977 3	26 9	Y		24	30 1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 251738			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	6076 X	5304	-0-	-772 B	-0-	5267 3	37 9	Y	34	32 1		12
09	5790 X	5063	-0-	-727 B	-0-	5007 3	56 9	Y	51	45 1		18
10	5828 X	5012	-0-	-816 B	-0-	4970 3	42 9	Y	38	43 1		13
11	5490 X	2984	-0-	-2506 B	-0-	2958 3	26 9	Y	24	22 1		15
12	5580 X	3151	-0-	-2429 B	-0-	3119 3	32 9	Y	29	28 1		16
01	5301 X	4184	-0-	-1117 B	-0-	4147 3	37 9	Y	34	37 1		13

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 256919			COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838	
08	3782 X	3139	-0-	-643 B	-0-	3117 3	22 9	Y	20	19 1		7
09	3510 X	2893	-0-	-617 B	-0-	2860 3	33 9	Y	30	26 1		11
10	3627 X	2973	-0-	-654 B	-0-	2949 3	24 9	Y	22	25 1		8
11	3300 X	2812	-0-	-488 B	-0-	2797 3	15 9	Y	14	13 1		9
12	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3217 3	32 9	Y	29	22 1		16
*01	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3232 3	30 9	Y	27	33 1		10

TRIVIUM OPERATING, LLC			871168		RRCID -> 160823			COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039	
EDENS			WELL #: 7									
08	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	233 1	836 3	N	5			57
09	1020 N	1002	-0-	-18 B	-0-	222 1	780 3	N	-0-			57
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	230 1	816 3	N	1			58
11	1050 N	956	-0-	-94 B	-0-	234 1	722 3	N	-0-			58
12	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	356 1	1517 3	N	9			67
*01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	466 1	1651 3	N	5			72

EDENS			WELL #: 5		RRCID -> 161368			COMPL. DATE 12/14/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011	
08	1364 N	179	-0-	-1185 B	-0-	19 1	160 3	N	-0-			18
09	1170 N	233	-0-	-937 B	-0-	27 1	206 3	N	-0-			18
10	434 N	160	-0-	-274 B	-0-	19 1	141 3	N	-0-			18
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	17 1	126 3	N	-0-			18
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	32 1	186 3	N	-0-			18
01	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	18 1	73 3	N	-0-			18

EDENS			WELL #: 8		RRCID -> 162501			COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050	
08	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	369 1	3140 3	Y	-0-			43
09	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	325 1	2501 3	Y	14			57
10	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	345 1	2596 3	Y	10	48 1		19
11	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	323 1	2348 3	Y	-0-			19
12	3627 X	2539	-0-	-1088 B	-0-	371 1	2166 3	Y	2			21
01	3503 X	2338	-0-	-1165 B	-0-	459 1	1879 3	Y	-0-			21

BARNETT			WELL #: 1		RRCID -> 165827			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	81	1	N	14	14 1	-0-
09	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	15	9	N	-0-		-0-
10	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	52	1	N	10	10 1	-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	15	15 1	-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	11	9	N	13	13 1	-0-
*01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	67	1	N	17	17 1	-0-
						17	9				
						51	1				
						14	9				
						59	1				
						19	9				

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045		
08	2573 N	2414	-0-	-159 B	-0-	254	1	Y	-0-		29
09	2400 N	2137	-0-	-263 B	-0-	244	1	Y	14		43
10	2418 X	1896	-0-	-522 B	-0-	15	9	Y	1	31 1	13
11	2340 X	1980	-0-	-360 B	-0-	222	1	Y	-0-		13
12	2418 X	1988	-0-	-430 B	-0-	1	9	Y	3		16
01	2418 X	1611	-0-	-807 B	-0-	240	1	Y	-0-		16
						290	1	Y			16
						3	9				
						316	1	Y	-0-		16

EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006		
08	2139 N	1848	-0-	-291 B	-0-	194	1	N	5		33
09	2310 N	1874	-0-	-436 B	-0-	6	9	N	10		43
10	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	214	1	N	10		53
11	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	11	9	N	9		62
12	1922 N	1246	-0-	-676 B	-0-	223	1	N	5		67
*01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	10	9	N	13		80
						181	1				
						6	9				
						375	1				
						14	9				

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005		
08	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	244	1	N	11		78
09	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	12	9	N	11		89
10	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	250	1	N	6		95
11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	12	9	N	10	75 1	30
12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	236	1	N	10		40
01	1271 N	319	-0-	-952 B	-0-	7	9	N	-0-		40
						236	1				
						11	9				
						250	1				
						11	9				
						63	1				

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	21	1	180	3	N	1	52	1	33
						1	9							
09	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	31	1	236	3	N	-0-			33
10	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	24	1	182	3	N	-0-			33
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	36	1	261	3	N	-0-			33
12	279 N	190	-0-	-89 B	-0-	28	1	162	3	N	-0-			33
*01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	58	1	238	3	N	-0-			33

 EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	18	1	149	3	N	-0-			57
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	19	1	145	3	N	-0-			57
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	19	1	141	3	N	-0-			57
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	19	1	138	3	N	-0-			57
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	21	1	125	3	N	-0-			57
01	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	14	1	57	3	N	-0-			57

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

08	14B2 EXT	247	-0-	247 B	247	52	1	188	3	N	6	80	1	20
						7	9							
09	14B2 EXT	330	-0-	330 B	577	73	1	255	3	N	2			22
						2	9							
10	14B2 EXT	188	-0-	188 B	765	39	1	140	3	N	8			30
						9	9							
11	965 X	200	-0-	-765 B	-0-	49	1	151	3	N	-0-			30
12	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	61	1	258	3	N	-0-			30
*01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	57	1	203	3	N	5			35
						6	9							

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

08	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	468	1	1685	3	N	8			95
						9	9							
09	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	487	1	1711	3	N	9			104
						10	9							
10	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	478	1	1697	3	N	7	78	1	33
						8	9							
11	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	500	1	1546	3	N	5			38
						6	9							
12	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	504	1	2146	3	N	5			43
						6	9							
*01	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	455	1	1613	3	N	9			52
						10	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245								
08	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	333 1	2831 3	N	9							57
09	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	325 1	2508 3	N	16							73
10	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	343 1	2582 3	N	7							80
11	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	333 1	2414 3	N	12							92
12	2325 X	1487	-0-	-838 B	-0-	217 1	1267 3	N	3							95
01	2325 X	188	-0-	-2137 B	-0-	37 1	151 3	N	-0-							95

MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							70

VALENCE OPERATING COMPANY DANIELS GAS UNIT		881167		RRCID -> 143834		COMPL. DATE 12/25/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892								
		WELL #: 3														
08	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	127 1	3122 2	Y	22	84	1					19
09	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	119 1	3060 2	Y	16							35
10	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	117 1	3030 2	Y	18							53
11	3076 X	3076	-0-	-0- B	-0-	105 1	2940 2	Y	28							81
12	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	111 1	2964 2	Y	24	75	1					30
*01	3041 X	3041	-0-	-0- B	-0-	107 1	2920 2	Y	13							43

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143945		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854								
08	682 N	512	-0-	-170 B	-0-	20 1	489 2	Y	3	13	1					3
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	22 1	559 2	Y	3							6
10	682 N	521	-0-	-161 B	-0-	19 1	499 2	Y	3							9
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	16 1	436 2	Y	4							13
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	17 1	455 2	Y	4	12	1					5
01	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	13 1	348 2	Y	2							7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 185828		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	425	-0-	425 B	425	15	1	398	2	Y	11	2	1			9
10	14B2 EXT	591	-0-	591 B	1016	12	9	561	2	Y	8					17
11	14B2 EXT	454	-0-	454 B	1470	21	1	433	2	Y	4	14	1			7
12	14B2 EXT	303	-0-	303 B	1773	9	9	291	2	Y	1	7	1			1
*01	2016 X	243	-0-	-1773 B	-0-	4	9	228	2	Y	5	3	1			3
						1	9									
						9	1									
						6	9									

ADAMS, W.T.		WELL #: 1		RRCID -> 212247		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 214329		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH		WELL #: 1		RRCID -> 231384		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800							
08	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1822	2	11	9	N	10	2	8			38
09	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	29	1	1840	2	N	12	2	8			48
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	13	9	1524	2	N	10					58
11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	20	1	1688	2	N	7					65
12	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	11	9			N	10					75
*01	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	8	9	1603	2	N	14	4	8			85

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772							
08	3410 X	3187	-0-	-223 B	-0-	3161	2	26	9	N	24	1	8			152
09	3240 X	3230	-0-	-10 B	-0-	51	1	3157	2	N	20					172
10	3348 X	3240	-0-	-108 B	-0-	22	9	3181	2	N	15					187
11	3030 X	2990	-0-	-40 B	-0-	42	1	2914	2	N	28	175	1			40
12	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	17	9			N	30					70
01	3348 X	3017	-0-	-331 B	-0-	31	9	2986	2	N	28	5	8			93

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WALLACE		WELL #:		3		RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9128 - 10400			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE		WELL #:		4		RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 9109 - 10390			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9152 - 10516			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY		WELL #:		2		RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11915		PERF. 8748 - 11740			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN		WELL #:		3		RRCID -> 265362		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 8768 - 11744			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3		RRCID -> 265408		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11948		PERF. 8816 - 11816			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BROWN, ANNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10711	- 14880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		18011 X	17182	-0-	-829 B	-0-	409 1	16699 2	N	67	169 1		100	
							74 9							
09		17430 X	16368	-0-	-1062 B	-0-	371 1	15918 2	N	72			172	
							79 9							
10		17639 X	16745	-0-	-894 B	-0-	380 1	16279 2	N	78	172 1		78	
							86 9							
11		17040 X	15993	-0-	-1047 B	-0-	327 1	15583 2	N	75			153	
							83 9							
12		17298 X	16205	-0-	-1093 B	-0-	306 1	15808 2	N	83	182 1		54	
							91 9							
01		17174 X	16532	-0-	-642 B	-0-	330 1	16105 2	N	88			142	
							97 9							

ADAMS, W.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10662	- 16346		

08		28892 X	27915	-0-	-977 B	-0-	664 1	27101 2	N	136	2 8		177	
							150 9							
09		27960 X	26501	-0-	-1459 B	-0-	601 1	25748 2	N	138	185 1		130	
							152 9							
10		28830 X	27061	-0-	-1769 B	-0-	613 1	26299 2	N	135	180 1		85	
							149 9							
11		27870 X	25924	-0-	-1946 B	-0-	530 1	25230 2	N	149			234	
							164 9							
12		27900 X	25970	-0-	-1930 B	-0-	491 1	25305 2	N	158	190 1		202	
							174 9							
01		27900 X	26508	-0-	-1392 B	-0-	529 1	25800 2	N	163	182 1	5 8	178	
							179 9							

JORDAN		WELL #:		4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10334	- 15955		

08		18104 X	14954	-0-	-3150 B	-0-	273 1	14545 2	Y	124	98 1		87	
							136 9							
09		17520 X	14413	-0-	-3107 B	-0-	254 1	14018 2	Y	128	196 1		19	
							141 9							
10		15934 X	14306	-0-	-1628 B	-0-	244 1	13867 2	Y	177	97 1		99	
							195 9							
11		15150 X	15126	-0-	-24 B	-0-	263 1	14719 2	Y	131	202 1		28	
							144 9							
12		18840 X	18840	-0-	-0- B	-0-	332 1	18357 2	Y	137	100 1		65	
							151 9							
*01		19010 X	19010	-0-	-0- B	-0-	329 1	18523 2	Y	144	101 1		108	
							158 9							

JORDAN		WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677		

08		18073 X	17326	-0-	-747 B	-0-	318 1	16896 2	Y	102	78 1		72	
							112 9							
09		17490 X	16899	-0-	-591 B	-0-	299 1	16483 2	Y	106	162 1		16	
							117 9							
10		18475 X	18475	-0-	-0- B	-0-	316 1	17981 2	Y	162	88 1		90	
							178 9							
11		17460 X	16372	-0-	-1088 B	-0-	286 1	15975 2	Y	101	169 1		22	
							111 9							
12		17329 X	13997	-0-	-3332 B	-0-	246 1	13627 2	Y	113	82 1		53	
							124 9							
01		18259 X	12757	-0-	-5502 B	-0-	220 1	12419 2	Y	107	80 1		80	
							118 9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374 -	16937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		27652 X	24686	-0-	-2966 B	-0-	24365 2	321 9	Y	292	311 1		178
09		26700 X	24908	-0-	-1792 B	-0-	24581 2	327 9	Y	297	309 1		166
10		26226 X	25660	-0-	-566 B	-0-	25312 2	348 9	Y	316	314 1		168
11		25380 X	23839	-0-	-1541 B	-0-	23477 2	362 9	Y	329	322 1		175
12		25885 X	23946	-0-	-1939 B	-0-	23528 2	418 9	Y	380	333 1		222
01		25730 X	24196	-0-	-1534 B	-0-	23799 2	397 9	Y	361	338 1		245

XTO ENERGY INC.				945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8934 -	9936	
08		713 N	647	-0-	-66 B	-0-	28 1	609 2	Y	9	1 8		40
09		660 N	595	-0-	-65 B	-0-	26 1	558 2	Y	10	16 1		34
10		651 N	614	-0-	-37 B	-0-	26 1	573 2	Y	14	18 1		30
11		630 N	573	-0-	-57 B	-0-	25 1	536 2	Y	11			41
12		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	25 1	547 2	Y	11	18 1	2 8	32
01		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	24 1	532 2	Y	19	19 1		32

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8990 -	9830	
08		2294 N	2243	-0-	-51 B	-0-	98 1	2134 2	Y	10	1 8		49
09		2160 N	1921	-0-	-239 B	-0-	84 1	1824 2	Y	12	20 1		41
10		2108 N	2064	-0-	-44 B	-0-	90 1	1957 2	Y	15	21 1		35
11		2160 N	1772	-0-	-388 B	-0-	77 1	1681 2	Y	13			48
12		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	95 1	2071 2	Y	11	21 1	2 8	36
01		2077 N	1918	-0-	-159 B	-0-	83 1	1811 2	Y	22	21 1		37

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144222	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9008 -	9922	
08		992 N	967	-0-	-25 B	-0-	43 1	924 2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	916	-0-	-104 B	-0-	40 1	876 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	930	-0-	-62 B	-0-	41 1	889 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	879	-0-	-51 B	-0-	39 1	840 2	Y	-0-			-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	49 1	1074 2	Y	-0-			-0-
01		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	38 1	817 2	Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146253	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8909 -	9886	
08		6820 X	6091	-0-	-729 B	-0-	267 1	5811 2	Y	12	9 8		16
09		6600 X	6224	-0-	-376 B	-0-	274 1	5946 2	Y	4	7 1		13
10		6820 X	6532	-0-	-288 B	-0-	287 1	6238 2	Y	6	7 1		12
11		5880 X	5689	-0-	-191 B	-0-	250 1	5435 2	Y	4			16
12		7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	311 1	6761 2	Y	26	7 1	23 8	12
*01		8292 X	8292	-0-	-0- B	-0-	364 1	7920 2	Y	7	7 1		12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	46	1	1007	2	Y	12	1 8	59
							13	9						
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	46	1	994	2	Y	14	24 1	49
							15	9						
10		961 N	663	-0-	-298 B	-0-	28	1	614	2	Y	19	26 1	42
							21	9						
11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	16		58
							18	9						
12		1085 N	554	-0-	-531 B	-0-	24	1	515	2	Y	14	26 1 2 8	44
							15	9						
01		651 N	510	-0-	-141 B	-0-	21	1	465	2	Y	22	24 1	42
							24	9						

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980		
08		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	222	1	2144	2	Y	11	33 1 1 8	24
							12	9						
09		1890 N	1027	-0-	-863 B	-0-	74	1	953	2	Y	-0-		24
							12	9						
10		2542 N	1902	-0-	-640 B	-0-	160	1	1730	2	Y	11		35
							12	9						
11		2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	154	1	1273	2	Y	5	34 1	6
							6	9						
12		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	252	1	1807	2	Y	28	3 8	31
							31	9						
*01		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	248	1	1895	2	Y	18	35 1	14
							20	9						

TOMPkins, ELVE			WELL #:		4	RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892		
08		992 N	923	-0-	-69 B	-0-	41	1	882	2	Y	-0-		2
							40	1	860	2	Y	1	1 1	2
09		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	1	9						
10		1085 N	936	-0-	-149 B	-0-	41	1	894	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
11		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-		2
							43	1	924	2	Y	1	1 1	2
12		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	1	9						
							42	1	911	2	Y	1	1 1	2
							1	9						

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 172876			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2735	-0-	-148 B	-0-	255	1	2460	2	Y	18	50	1	2	8	37
09	2790 X	1504	-0-	-1286 B	-0-	20	9	108	1	Y	-0-					37
10	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	263	1	263	1	Y	15					52
11	2790 X	2498	-0-	-292 B	-0-	17	9	269	1	Y	8	51	1			9
12	2883 X	2880	-0-	-3 B	-0-	9	9	347	1	Y	41	4	8			46
01	2883 X	2801	-0-	-82 B	-0-	45	9	321	1	Y	27	53	1			20
						30	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

08	1705 N	1558	-0-	-147 B	-0-	68	1	1484	2	Y	5	1	8			22
09	1620 N	1423	-0-	-197 B	-0-	6	9	62	1	Y	5	9	1			18
10	1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	6	9	65	1	Y	6	9	1			15
11	1500 N	1273	-0-	-227 B	-0-	7	9	56	1	Y	6					21
12	1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	7	9	61	1	Y	6	9	1	2	8	16
01	1488 N	1073	-0-	-415 B	-0-	7	9	47	1	Y	9	9	1			16
						10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	177013	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8750 - 9926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	177076	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9786				
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	12	1	259	2	Y	9	1	8	44	
							10	9								
09	300 N	289	-0-	-11	B	-0-	12	1	265	2	Y	11	18	1	37	
							12	9								
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	14	1	304	2	Y	13	19	1	31	
							14	9								
11	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	11	1	236	2	Y	12			43	
							13	9								
12	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	13	1	273	2	Y	11	19	1	2 8	33
							12	9								
01	341 N	285	-0-	-56	B	-0-	12	1	252	2	Y	19	19	1	33	
							21	9								

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	181014	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8842 - 9994				
08	2908 N	2908	-0-	-0-	B	-0-	271	1	2619	2	Y	16	44	1	1 8	32
							18	9								
09	1770 N	1754	-0-	-16	B	-0-	126	1	1628	2	Y	-0-				32
							303	1	3275	2	Y	13				45
10	3592 X	3592	-0-	-0-	B	-0-	14	9								
11	2820 N	2542	-0-	-278	B	-0-	274	1	2260	2	Y	7	44	1		8
							8	9								
12	2769 N	2769	-0-	-0-	B	-0-	334	1	2395	2	Y	36	4	8		40
							40	9								
01	2945 X	2705	-0-	-240	B	-0-	310	1	2369	2	Y	24	46	1		18
							26	9								

GENECOV		WELL #:		1	RRCID ->	182982	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9000 - 10225				
08	248 N	132	-0-	-116	B	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
09	180 N	76	-0-	-104	B	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
10	248 N	55	-0-	-193	B	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			Y	-0-				-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	184363	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8884 - 9898				
08	1891 N	1735	-0-	-156	B	-0-	76	1	1644	2	Y	14	1	8		57
							15	9								
09	1830 N	1682	-0-	-148	B	-0-	73	1	1589	2	Y	18	24	1		51
							20	9								
10	1674 N	1625	-0-	-49	B	-0-	70	1	1532	2	Y	21	27	1		45
							23	9								
11	1680 N	1320	-0-	-360	B	-0-	57	1	1241	2	Y	20				65
							22	9								
12	1736 N	1564	-0-	-172	B	-0-	68	1	1478	2	Y	16	28	1	3 8	50
							18	9								
01	1612 N	1391	-0-	-221	B	-0-	60	1	1297	2	Y	31	30	1		51
							34	9								

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
09		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			Y	-0-				-0-
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			Y	-0-				-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			Y	-0-				-0-
*01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-				-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

08		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	84	1	1816	2	Y	11	2	8		50
							12	9								
09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	77	1	1665	2	Y	11	20	1		41
							12	9								
10		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	85	1	1840	2	Y	15	21	1		35
							17	9								
11		1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	75	1	1623	2	Y	13				48
							14	9								
12		1798 N	1535	-0-	-263 B	-0-	67	1	1451	2	Y	15	21	1	5 8	37
							17	9								
01		1953 N	1406	-0-	-547 B	-0-	61	1	1322	2	Y	21	21	1		37
							23	9								

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

08		1984 N	1736	-0-	-248 B	-0-	76	1	1654	2	Y	5	2	8		14
							6	9								
09		1680 N	1293	-0-	-387 B	-0-	57	1	1232	2	Y	4	6	1		12
							4	9								
10		1891 N	1758	-0-	-133 B	-0-	77	1	1677	2	Y	4	6	1		10
							4	9								
11		1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	58	1	1271	2	Y	4				14
							4	9								
12		1333 N	1228	-0-	-105 B	-0-	54	1	1165	2	Y	8	6	1	5 8	11
							9	9								
01		1767 N	1294	-0-	-473 B	-0-	57	1	1230	2	Y	6	6	1		11
							7	9								

 GENECONV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

08		1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			Y	-0-				-0-
09		990 N	895	-0-	-95 B	-0-	895	2			Y	-0-				-0-
10		992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873	2			Y	-0-				-0-
11		930 N	714	-0-	-216 B	-0-	714	2			Y	-0-				-0-
12		930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-				-0-
01		868 N	628	-0-	-240 B	-0-	628	2			Y	-0-				-0-

 GENECONV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

08		1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	2			Y	-0-				150
09		1140 N	984	-0-	-156 B	-0-	984	2			Y	-0-				150
10		1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			Y	-0-				150
11		1080 N	840	-0-	-240 B	-0-	840	2			Y	-0-				150
12		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968	2			Y	-0-				150
01		1054 N	757	-0-	-297 B	-0-	757	2			Y	-0-				150

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		Y	-0-		26
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	200 2	28 9	Y	25		51
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		Y	-0-		51
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	210 2	25 9	Y	23		74
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	222 2	19 9	Y	17		91
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	242 2	29 9	Y	26		117

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
08	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236 2		Y	-0-		109
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 2		Y	-0-		109
10	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		Y	-0-		109
11	1200 N	1042	-0-	-158 B	-0-	1042 2		Y	-0-		109
12	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1286 2	83 9	Y	75		184
01	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	926 2	24 9	Y	22	191 1	15

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035			
08	1116 N	275	-0-	-841 B	-0-	12 1	256 2	Y	6		29
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	21 1	464 2	Y	3	12 1	20
10	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	4 1	87 2	Y	4	9 1	15
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	4 9		Y	-0-		15
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-	6 1	9
*01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	4 1	5

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570			
08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	52 1	1135 2	Y	10	2 8	48
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	39 1	852 2	Y	13	20 1	41
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	53 1	1141 2	Y	15	21 1	35
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	38 1	822 2	Y	13		48
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	37 1	801 2	Y	13	21 1	4 8
*01	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	36 1	793 2	Y	22	21 1	37

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 4		RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
08	2201 N	1857	-0-	-344 B	-0-	1857 2		Y	-0-		-0-
09	2040 N	1904	-0-	-136 B	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2		Y	-0-		-0-
11	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2		Y	-0-		-0-
*01	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 2		Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	936	-0-	-366 B	-0-	41	1	894	2	Y	1		8
						1	9						
09	1230 N	1138	-0-	-92 B	-0-	50	1	1086	2	Y	2	3 1	7
						2	9						
10	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	48	1	1045	2	Y	3	4 1	6
						3	9						
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	50	1	1085	2	Y	2		8
						2	9						
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1393	2	Y	3	4 1	6
						3	9					1 8	
*01	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	72	1	1562	2	Y	4	4 1	6
						4	9						

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

08	2077 N	2033	-0-	-44 B	-0-	189	1	1830	2	Y	13	37 1	27
						14	9					1 8	
09	1500 N	961	-0-	-539 B	-0-	69	1	892	2	Y	-0-		27
10	2077 N	1583	-0-	-494 B	-0-	133	1	1438	2	Y	11		38
						12	9						
11	1980 N	1171	-0-	-809 B	-0-	126	1	1038	2	Y	6	37 1	7
						7	9						
12	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	125	1	899	2	Y	30	3 8	34
						33	9						
01	1581 N	1019	-0-	-562 B	-0-	115	1	882	2	Y	20	39 1	15
						22	9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

08	1767 N	1403	-0-	-364 B	-0-	131	1	1265	2	Y	6	17 1	12
						7	9					1 8	
09	1710 N	941	-0-	-769 B	-0-	68	1	873	2	Y	-0-		12
10	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	154	1	1658	2	Y	5		17
						6	9						
11	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	237	1	1957	2	Y	3	17 1	3
						3	9						
12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	225	1	1612	2	Y	14	2 8	15
						15	9						
01	1767 N	1482	-0-	-285 B	-0-	170	1	1301	2	Y	10	18 1	7
						11	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TOMPKINS, ELVE			WELL #:		8	RRCID -> 192896			COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	10180 PERF. 9028 - 9387		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	55	1	1284	2	Y	5	31	1	6
						6	9							
09	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	87	1	1754	2	Y	19			25
						21	9							
10	1767 N	1254	-0-	-513 B	-0-	68	1	1175	2	Y	10			35
						11	9							
11	1290 N	1015	-0-	-275 B	-0-	66	1	949	2	Y	-0-			35
12	1767 N	915	-0-	-852 B	-0-	57	1	844	2	Y	13	33	1	14
						14	9							
01	1240 N	458	-0-	-782 B	-0-	26	1	422	2	Y	9			23
						10	9							

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		10	RRCID -> 193040			COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	10222 PERF. 9004 - 9318		

08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	45	1	1042	2	Y	2	10	1	2
						2	9							
09	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	46	1	931	2	Y	5			7
						6	9							
10	1054 N	755	-0-	-299 B	-0-	41	1	711	2	Y	3			10
						3	9							
11	1020 N	600	-0-	-420 B	-0-	39	1	561	2	Y	-0-			10
12	1023 N	586	-0-	-437 B	-0-	37	1	543	2	Y	5	10	1	4
						6	9							
01	744 N	264	-0-	-480 B	-0-	15	1	246	2	Y	3			7
						3	9							

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		9	RRCID -> 194064			COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8983 - 9396		

08	1829 N	1684	-0-	-145 B	-0-	74	1	1608	2	Y	2			11
						2	9							
09	1680 N	1557	-0-	-123 B	-0-	68	1	1487	2	Y	2	4	1	9
						2	9							
10	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	74	1	1606	2	Y	4	5	1	8
						4	9							
11	1620 N	1479	-0-	-141 B	-0-	65	1	1411	2	Y	3			11
						3	9							
12	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	73	1	1580	2	Y	3	5	1	8
						3	9							
01	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	67	1	1464	2	Y	5	5	1	8
						6	9							

TXU-TOMPKINS			WELL #:		1	RRCID -> 194894			COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	10325 PERF. 9141 - 10115		

08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	47	1	1098	2	Y	11			22
						12	9							
09	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	100	1	2009	2	Y	10			32
						11	9							
10	2201 N	1723	-0-	-478 B	-0-	93	1	1621	2	Y	8	30	1	10
						9	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	85	1	1225	2	Y	11			21
						12	9							
12	2201 N	1345	-0-	-856 B	-0-	85	1	1247	2	Y	12	2	8	31
						13	9							
01	1736 N	602	-0-	-1134 B	-0-	35	1	559	2	Y	7	33	1	5
						8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195627			COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9165 - 10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	98 1	2263 2	Y	5			10
							6 9						
09		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	157 1	3158 2	Y	5			15
							6 9						
10		2852 N	2611	-0-	-241 B	-0-	142 1	2465 2	Y	4	14 1		5
							4 9						
11		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	149 1	2149 2	Y	5			10
							6 9						
12		2852 X	2145	-0-	-707 B	-0-	136 1	2003 2	Y	5	1 8		14
							6 9						
01		2852 X	992	-0-	-1860 B	-0-	58 1	931 2	Y	3	15 1		2
							3 9						

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID -> 196665			COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8958 - 10148	
08		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-
10		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2		Y	-0-			-0-
01		1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840 2		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID -> 197177			COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8894 - 10220	
08		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
09		570 N	498	-0-	-72 B	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
12		527 N	451	-0-	-76 B	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
01		496 N	309	-0-	-187 B	-0-	309 2		Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		11	RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8892 - 10066	
08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	48 1	1119 2	Y	2	10 1		2
							2 9						
09		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	67 1	1353 2	Y	5			7
							6 9						
10		1674 N	1343	-0-	-331 B	-0-	73 1	1267 2	Y	3			10
							3 9						
11		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	75 1	1090 2	Y	-0-			10
12		1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	81 1	1189 2	Y	5	10 1	1 8	4
							6 9						
01		1333 N	598	-0-	-735 B	-0-	35 1	560 2	Y	3			7
							3 9						

TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9214 - 10320	
08		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	36 1	830 2	Y	9	1 8		17
							10 9						
09		1680 N	1087	-0-	-593 B	-0-	51 1	1027 2	Y	8			25
							9 9						
10		1178 N	782	-0-	-396 B	-0-	42 1	733 2	Y	6	23 1		8
							7 9						
11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	58 1	836 2	Y	8			16
							9 9						
12		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	71 1	1045 2	Y	11	3 8		24
							12 9						
01		775 N	673	-0-	-102 B	-0-	39 1	628 2	Y	5	25 1		4
							6 9						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 13		RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	54 1	1238 2	Y	1 5 1	1
09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	60 1	1208 2	Y	3	4
10	1271 N	992	-0-	-279 B	-0-	54 1	937 2	Y	1	5
11	1260 N	914	-0-	-346 B	-0-	59 1	855 2	Y	-0-	5
12	1302 N	1068	-0-	-234 B	-0-	68 1	998 2	Y	5 1	2
01	992 N	307	-0-	-685 B	-0-	18 1	288 2	Y	1	3

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 12		RRCID -> 199302		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	31 1	728 2	Y	2 10 1	2
09	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	110 1	2201 2	Y	5	7
10	1891 N	1437	-0-	-454 B	-0-	78 1	1356 2	Y	3	10
11	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	106 1	1526 2	Y	-0-	10
12	2387 N	1166	-0-	-1221 B	-0-	74 1	1086 2	Y	5 10 1 1 8	4
01	1426 N	386	-0-	-1040 B	-0-	22 1	361 2	Y	3	7

TOMPKINS TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222710		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 2		Y	-0-	21
09	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520 2		Y	-0-	21
10	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488 2		Y	-0-	21
11	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441 2		Y	-0-	21
12	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452 2		Y	-0-	21
01	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2		Y	-0-	21

TXU SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 224740		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	39 1	905 2	Y	4 20 1	4
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	47 1	946 2	Y	11	15
10	1829 N	882	-0-	-947 B	-0-	48 1	827 2	Y	6	21
11	930 N	715	-0-	-215 B	-0-	46 1	669 2	Y	-0-	21
12	1054 N	728	-0-	-326 B	-0-	46 1	672 2	Y	9 20 1 2 8	8
01	868 N	330	-0-	-538 B	-0-	19 1	305 2	Y	5	13

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	3290	-0-	-1391 B	-0-	136	1	3137	2	Y	15	79 1	15
09	4410 X	4339	-0-	-71 B	-0-	17	9	4088	2	Y	44		59
10	4309 X	4267	-0-	-42 B	-0-	203	1	4008	2	Y	25		84
11	4170 X	3643	-0-	-527 B	-0-	48	9	3407	2	Y	-0-		84
12	4495 X	3881	-0-	-614 B	-0-	231	1	3606	2	Y	27	79 1	32
01	4495 X	1775	-0-	-2720 B	-0-	28	9	1650	2	Y	21		53
						30	9						
						102	1						
						23	9						

 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

08	1829 X	1766	-0-	-63 B	-0-	72	1	1677	2	Y	15	2 8	26
09	3574 X	3574	-0-	-0- B	-0-	17	9	3393	2	Y	11		37
10	2008 X	2008	-0-	-0- B	-0-	169	1	1889	2	Y	9	35 1	11
11	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	12	9	2047	2	Y	14		25
12	2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	109	1	1941	2	Y	20	9 8	36
01	1829 X	1026	-0-	-803 B	-0-	10	9	958	2	Y	8	38 1	6
						142	1						
						15	9						
						132	1						
						22	9						
						59	1						
						9	9						

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

08	3007 X	2248	-0-	-759 B	-0-	92	1	2131	2	Y	23	2 8	37
09	2880 X	2857	-0-	-23 B	-0-	25	9	2708	2	Y	13		50
10	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	135	1	2768	2	Y	12	47 1	15
11	2550 X	2430	-0-	-120 B	-0-	14	9	2255	2	Y	17		32
12	2945 X	2307	-0-	-638 B	-0-	159	1	2138	2	Y	22	8 8	46
01	2945 X	909	-0-	-2036 B	-0-	13	9	845	2	Y	11	49 1	8
						156	1						
						19	9						
						145	1						
						24	9						
						52	1						
						12	9						

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	Y	1	17 1	1 8	3
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	1	9	182	2	Y	7			10
10	341 N	158	-0-	-183 B	-0-	8	9	146	2	Y	4			14
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			14
12	217 N	138	-0-	-79 B	-0-	4	9	126	2	Y	3	13 1	2 8	2
01	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	10	1	55	2	Y	2			4
						9	1							
						3	9							
						3	1							
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186 - 11551
08	3507 X	3507	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3345	2	Y	15 2 8 24
09	3974 X	3974	-0-	-0-	B	-0-	188	1	3775	2	Y	10 34
10	4092 X	3422	-0-	-670	B	-0-	186	1	3227	2	Y	8 32 1 10
11	3960 X	2486	-0-	-1474	B	-0-	160	1	2313	2	Y	12 22
12	4092 X	2579	-0-	-1513	B	-0-	163	1	2399	2	Y	15 6 8 31
01	4092 X	1072	-0-	-3020	B	-0-	62	1	1003	2	Y	6 32 1 5

BECKVILLE (PETTIT 6800)		06648 750		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327										
VICE-SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746 - 6848
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1 4
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1 5
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2 6 1 1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1 2
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1 3
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1 4

VICE-SHIVERS		WELL #:		5	RRCID ->	282106	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	6778 - 6846
08	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2	29	9	Y	26 59
09	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3894	2	24	9	Y	22 81
10	4258	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	2	54	9	Y	49 90 1 40
11	3780 #	3540	-0-	-240	-0-	-0-	3508	2	32	9	Y	29 69
12	4061 #	3373	-0-	-688	-0-	-0-	3340	2	33	9	Y	30 99
01	4154	3146	-0-	-1008	-0-	-0-	3121	2	25	9	Y	23 122

VICE-SHIVERS		WELL #:		6	RRCID ->	287389	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	6746 - 6876
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1 4
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3 7
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	Y	7 8 1 6
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1 7
12	248 N	111	-0-	-137	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3 10
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1 11

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288143	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571										
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6810 - 6820
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2 53
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	33	9	N	30 83
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	19	9	N	17 100
11	930 N	795	-0-	-135	-0-	-0-	781	2	14	9	N	13 113
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	-0-	817	2	30	9	N	27 140
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27 167

BECKVILLE (PETTIT 6800)			//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA			
H & T EXPLORATION, INC.			//CONT.//		341571										
ROBINSON-FAULK			WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6832 - 6844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5			148
09		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1052	2	25	9	N	23			171
10		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9	168	1	12
11		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1024	2	9	9	N	8			20
12		1116 N	892	-0-	-224	-0-	862	2	30	9	N	27			47
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			47

CARTER-HURST			WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6782 - 6792			
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2943	2	12	9	N	11			99
09		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2805	2	23	9	N	21			120
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	2	24	9	N	22			142
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2130	2	23	9	N	21			163
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8	158	1	13
*01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11			24

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143												
HARRIS, OSCAR UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	284389	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6456 - 6460			
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.			805561												
GOODRICH - TXU SWD			WELL #:		1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 2230 - 6900			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODRICH-TXU SWD			WELL #:		2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3466 - 3616			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC			850990												
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 6598 - 6606			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	688 2	186 9	N	169	169 1		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	465 N	107	-0-	-358	-0-	107 2		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2				Y	-0-			3
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2				Y	-0-			3
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-			3
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2				Y	-0-			3
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				Y	-0-			3
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2				Y	-0-			3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
*12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2				N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-			-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-			-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A																	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A																	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909																	

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970																	

08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198																	

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
SEALEY G.U.		WELL #:		1-U	RRCID ->	222177	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10420 PERF. 7169 - 7662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-		-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	225262	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10437 PERF. 7159 - 8643		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #:		1 U	RRCID ->	227279	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10469 PERF. 7080 - 7090		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-		-0-

JONES, A. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237621	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10357 PERF. 6842 - 6864		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		11	RRCID ->	242455	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 6890 - 7068		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCRAE GU		WELL #:		1	RRCID ->	243383	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 6904 - 6921		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225 PERF. 7190 - 7200		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697													
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836													
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			41
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2	N	-0-			41
10	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	1286	2	N	-0-			41
11	1830	N	732	-0-	-1098	-0-	732	2	N	-0-			41
12	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1100	2	N	-0-			41
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2	N	-0-			41

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROOKS, C.		WELL #: 2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BROOKS, C.		WELL #: 3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883								
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					77
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	7	2	1	9	N	1					78
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2					80
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	42	2	22	9	N	20					100
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					100
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					100

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274								
08	SWR 10	267	-0-	267	144588	267	2			Y	-0-					13
09	SWR 10	67	-0-	67	144655	66	2	1	9	Y	1					14
10	SWR 10	267	-0-	267	144922	239	2	28	9	Y	25					39
11	SWR 10	516	-0-	516	145438	501	2	15	9	Y	14					53
12	SWR 10	188	-0-	188	145626	167	2	21	9	Y	19					72
01	SWR 10	130	-0-	130	145756	94	2	36	9	Y	33					105

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 286332		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499								
08	1209 X	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					47
09	1290 X	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-					47
10	1333 X	745	-0-	-588	-0-	745	2			N	-0-					47
11	1290 X	511	-0-	-779	-0-	511	2			N	-0-					47
12	1116 X	550	-0-	-566	-0-	550	2			N	-0-					47
01	930 X	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 282531		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276								
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					96
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	809	3	1	9	N	1				97
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-				97
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	417	3	1	9	N	1				98
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				98
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5				103

GEISLER		WELL #: 1		RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.//												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												
BERGIN, L.L.												
WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
BELL												
WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	2790 X	2055	-0-	-735	-0-	248	1	1807	3	N	-0-	104
09	2700 X	1189	-0-	-1511	-0-	232	1	957	3	N	-0-	104
10	2759 X	2229	-0-	-530	-0-	200	1	2029	3	N	-0-	104
11	2670 X	384	-0-	-2286	-0-	117	1	267	3	N	-0-	104
12	2759 X	1309	-0-	-1450	-0-	82	1	1227	3	N	-0-	104
01	2232 X	1368	-0-	-864	-0-	40	1	1328	3	N	-0-	104

R. LACY SERVICES, LTD.												
PARKER UNIT 2												
WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKER UNIT 2												
WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 7												
WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	101	1	2095	2	Y	18	17 1 2
						20	9					
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	Y	18	19 1 1
						20	9					
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2174	2	Y	37	35 1 3
						41	9					
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	2	Y	42	39 1 6
						46	9					
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1895	2	Y	42	43 1 5
						46	9					
*01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	108	1	2052	2	Y	46	45 1 6
						51	9					

TURNER UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//	06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
STERRETT			WELL #: 4	RRCID -> 197076	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6212	- 6362			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STERRETT			WELL #: 7	RRCID -> 203927	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6204	- 6370			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERRETT			WELL #: 15	RRCID -> 213092	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 7003	PERF. 6180	- 6349			
08	2015 N	1484	-0-	-531	-0-	34 1	1378 2	Y	65	81 1	15
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	72 9	1147 2	Y	48	46 1	17
10	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	53 9	1387 2	Y	65	47 1	35
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	35 1	1308 2	Y	64	72 1	27
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	72 9	1334 2	Y	69	57 1	39
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	34 1	1416 2	Y	81	100 1	20
						76 9					
						89 9					
STERRETT			WELL #: 16	RRCID -> 217558	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6246	- 6409			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WALLACE			WELL #: 4	RRCID -> 257120	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 12132	PERF. 6850	- 6860			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERRETT			WELL #: 24	RRCID -> 263236	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6212	- 6378			
08	1664 N	240	-0-	-1424	-0-	6 1	234 2	Y	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	9 1	359 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	6 1	260 2	Y	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11 1	405 2	Y	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	261 2	Y	-0-		-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8 1	336 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

08		4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3547	3	26	9	Y	24	22	1		8
09	3690 X	3022	-0-	-668	-0-	2988	3	34	9	Y	31	28	1		11	
10	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3318	3	29	9	Y	26	28	1		9	
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3526	3	18	9	Y	16	15	1		10	
12	DLQ G-10	3593	-0-	3593	3593	3556	3	37	9	Y	34	25	1		19	
01	DLQ G-10	3550	-0-	3550	7143	3519	3	31	9	Y	28	36	1		11	

08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1				20
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	59	2	6	9	Y	5				25	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			25	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4	19	1	3	8	7
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	372	2	11	9	Y	10	4	8			13

08		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-				150
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-				150
10	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	2				N	-0-				150
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-				150
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2				N	-0-				150
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-				150

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	492 2	171 9	N	155			183
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			183
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			183
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			183
12	1581 N	1305	-0-	-276	-0-	1305 2		N	-0-			183
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			183

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

08	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2		N	-0-			191
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			191
10	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184 2		N	-0-			191
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			191
12	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	1474 2		N	-0-			191
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

08	4712 #	3252	-0-	-1460	-0-	3252 2		N	-0-			108
09	4560 #	3218	-0-	-1342	-0-	3218 2		N	-0-			108
10	4526 #	1596	-0-	-2930	-0-	1596 2		N	-0-			108
11	3780 #	880	-0-	-2900	-0-	880 2		N	-0-			108
*12	4160 R	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-			108
01	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			20
		PLUGGED AND ABANDONED		06/23/2021								

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

08	10850	8450	-0-	-2400 B	17901	8450 2		N	-0-			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			17901								
09	10500	10431	-0-	-69 B	17832	10431 2		N	-0-			5
10	10416	7744	-0-	-2672 B	15160	7744 2		N	-0-			5
11	0	7332	-0-	7332 B	22492	7332 2		N	-0-			5
12	6516	4789	-0-	-1727 B	20765	4789 2		N	-0-			5
01	10788	NO RPT	-0-	-10788 B	9977			N	NO RPT			5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017												

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			926
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017												

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)										//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.										//CONT.// 088600								
REED ROYALTY										WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL										WELL #: 2		RRCID -> 219184		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY										WELL #: 1		RRCID -> 220251		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON										357165 WELL #: 1		RRCID -> 208896		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166		
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12		279 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL										629870 WELL #: 1		RRCID -> 183843		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680		
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC WIENER										650201 WELL #: 1		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070		
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					17
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					17
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					17
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					17
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					17
*01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201							
WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198		
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JANUARY				WELL #: 1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		88
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		88
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		88
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388 3		N	-0-		88
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		N	-0-		88
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		88
BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
REYNOLDS, RUTH A.				WELL #: 1	RRCID -> 074504	COMPL. DATE 03/00/1977	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6370	- 6390		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		620

BELLE BOWER (PETTIT)		//CONT.//		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6020	- 6157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294 3		N	-0-			-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6224	- 6240	
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10		806 N	2	-0-	-804	-0-	2 2		N	-0-			148
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			148
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			148
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
POPE, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6373	- 6387	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6065	- 6112	
08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3202 3	79 9	N	72	169 1		26
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-			26
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		N	-0-			26
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-			26
12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3		N	-0-			26
*01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-			26

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
CARROLL, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6082	- 6145	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596									
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5970	- 6010	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC
DAVIS SWD

06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
665596
WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)
BOWLES ENERGY, INC.
TWOMEY-ROWE

06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
084097
WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	62	N	35	-0-	-27					-0-	35	2			N	-0-						56
09	95	N	95	-0-	-0-					-0-	95	2			N	-0-						56
10	70	N	70	-0-	-0-					-0-	70	2			N	-0-						56
11	83	N	83	-0-	-0-					-0-	83	2			N	-0-						56
12	93	N	54	-0-	-39					-0-	54	2			N	-0-						56
01	62	N	54	-0-	-8					-0-	54	2			N	-0-						56

BRAMMER PETROLEUM, INC.
OLIN INDUSTRIES

088600
WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

08	09	10	11	*12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	496	N	301	-0-	-195					-0-	301	2			N	-0-						375
09	360	N	193	-0-	-167					-0-	193	2			N	-0-						375
10	310	N	39	-0-	-271					-0-	39	2			N	-0-						375
11	63	N	63	-0-	-0-					-0-	63	2			N	-0-						375
*12	308	N	308	-0-	-0-					-0-	308	2			N	-0-						375
01	31	N	NO RPT	-0-	-31					-0-					N	NO RPT						375

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	186	N	70	-0-	-116					-0-	70	2			N	-0-						209
09	210	N	38	-0-	-172					-0-	38	2			N	-0-						209
10	31	N	-0-	-0-	-31					-0-					N	-0-						209
11	1	N	1	-0-	-0-					-0-	1	2			N	-0-						209
12	31	N	11	-0-	-20					-0-	11	2			N	-0-						209
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-					N	NO RPT						209

BAGLEY, UNA

WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

08	09	10	11	12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					-0-					N	-0-						80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					-0-					N	-0-						80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					-0-					N	-0-						80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					-0-					N	-0-						80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					-0-					N	-0-						80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					-0-					N	NO RPT						80

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017

MCLEROY

WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

08	09	10	11	*12	01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	620	N	31	-0-	-589					-0-	31	2			N	-0-						76
09	120	N	1	-0-	-119					-0-	1	2			N	-0-						76
10	279	N	10	-0-	-269					-0-	10	2			N	-0-						76
11	400	N	400	-0-	-0-					-0-	400	2			N	-0-						76
*12	226	N	226	-0-	-0-					-0-	226	2			N	-0-						76
01	10	N	NO RPT	-0-	-10					-0-					N	NO RPT						76

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
LYNCH, MAIZIE		WELL #:		1	RRCID ->	260510	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6820 - 6825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-		52
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		52
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		52
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		52
12		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2	N	-0-		52
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		52

OLIN INDUSTRIES		WELL #:		5	RRCID ->	262884	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1717 - 1721	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		87
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		87
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		87
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		87
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6850 - 7071	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	149097	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3058 - 3064	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (5200)		WELL #:		2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5206 - 5211	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (6150)		WELL #:		4	RRCID ->	117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6136 - 6152	
08	2821	#	2210	-0-	-611	-0-	2210	2	N	-0-		53
09	2730	#	2424	-0-	-306	-0-	2424	2	N	-0-		53
10	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		53
11	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		53
12	2511	#	1719	-0-	-792	-0-	1719	2	N	-0-		53
01	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		53

BELLE BOWER (6150)			//CONT.//		06917 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC					665596										
SABINE ROYALTY			WELL #:		5	RRCID ->	122563	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 6116 - 6130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)					07455 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE					
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC					829652										
NEWTON, GEORGE			WELL #:		1ST	RRCID ->	253735	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8506 - 8532			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM)					07527 062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DAVIDSON, JERRY H.					202370										
LAWLESS, C. E.			WELL #:		1	RRCID ->	043066	COMPL. DATE	06/18/1967	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1934 - 1950			
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.					251876										
LAWLESS, J.H.			WELL #:		H 1A	RRCID ->	087445	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1905 - 1913			
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
09		690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-			-0-
10		713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-			-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
*01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.			WELL #:		Z 1A	RRCID ->	087446	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1925 - 1964			
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W.			WELL #:		1	RRCID ->	189500	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1946 - 1956			
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.//		07527 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
WERNER, L. SAWMILL		WELL #:		6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF. 1877 - 1944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)				07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	161901	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8366 - 8694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	2A	RRCID ->	234694	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9382 - 9534
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-		50
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-		50
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-		50
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		50
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		50
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-		50

HUFFMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	234697	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9404 - 9636
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		42
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		42
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		42
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-		42
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-		42
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		42

JONES				WELL #:	3A	RRCID ->	246054	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9412 - 9673
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2 9	N	2		70
09	870 N	558	-0-	-312	-0-	558	3		N	-0-		70
10	837 N	593	-0-	-244	-0-	593	3		N	-0-		70
11	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	3		N	-0-		70
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3		N	-0-		70
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-		70

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HARRIS, OSCAR HEIRS		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				170038										
		WELL #:		1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10080 - 10096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MIKE				220903										
		WELL #:		1	RRCID ->	209813	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9829 - 10056		
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	417	1	1508	2	Y	12			56
						13	9							
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	389	1	1326	2	Y	11			67
						12	9							
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	406	1	1388	2	Y	10			77
						11	9							
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	440	1	1312	2	Y	8	66	1	19
						9	9							
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			19
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			19

GILL GU				2	RRCID ->	211875	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9818 - 10047		
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	522	1	1888	2	Y	12			45
						13	9							
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	550	1	1874	2	Y	10			55
						11	9							
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	520	1	1777	2	Y	11			66
						12	9							
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	595	1	1774	2	Y	8	57	1	17
						9	9							
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			17
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			17

GILL GU				1	RRCID ->	216620	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9820 - 10062		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUSTICE GU				2	RRCID ->	218557	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	1000 - 10054		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILL GU		//CONT.// //CONT.//	07527 093 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 227975	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9821 - 10018					
08		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	370 1 11 9	1338 2	Y	10		45
09		1710 N	1671	-0-	-39	-0-	377 1 9 9	1285 2	Y	8		53
10		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	395 1 10 9	1351 2	Y	9		62
11		1650 N	1327	-0-	-323	-0-	332 1 6 9	989 2	Y	5	53 1	14
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		14
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		14
		ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU		252992	WELL #: 1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9224 - 9893			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
		MOORE, SANDERS		WELL #: 1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 8530 - 9852				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		MARTIN CANNON INTERESTS, LLC BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		528380	WELL #: 2	RRCID -> 289215	COMPL. DATE 06/30/2021	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8528 - 8716			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC LAGRONE, H. H. GU 1		722890	WELL #: 1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 8542 - 9766		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9280 - 9688				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740						
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			17
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585						
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			10
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			10
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

INTERNATIONAL PAPER		WELL #: 1		RRCID -> 184718		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595						
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			34
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-			34
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			34
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			34
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1506	2	163	9	Y	148	162	1	20
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	743	-0-	-311	-0-	109 1	612 2		N	20			151
09	1080 N	415	-0-	-665	-0-	22 9							
10	1116 N	313	-0-	-803	-0-	78 1	337 2		N	-0-			151
11	720 N	123	-0-	-597	-0-	57 1	256 2		N	-0-			151
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	25 1	98 2		N	-0-			151
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			151
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766													
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	199 1	940 2		Y	7	7 8		23
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	8 9							
10	3100 N	3239	-0-	139	139	371 1	1865 2		Y	3	23 1		3
11	2476 N	2337	-0-	-139	-0-	3 9							
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	608 1	2609 2		Y	20	20 8		3
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22 9							
						508 1	1820 2		Y	8	8 8		3
						9 9							
						407 1	1343 2		Y	1	1 8		3
						1 9							
						435 1	1367 2		Y	1	1 8		3
						1 9							
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746													
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	965 1	4564 2		Y	14	14 8		42
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	15 9							
10	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	934 1	4300 2		Y	6	42 1	1 8	5
11	5550 X	4997	-0-	-553	-0-	7 9							
12	5735 X	5032	-0-	-703	-0-	1006 1	4144 2		Y	10	10 8		5
*01	5549 X	4785	-0-	-764	-0-	11 9							
						1065 1	3910 2		Y	20	20 8		5
						22 9							
						1174 1	3855 2		Y	3	3 8		5
						3 9							
						1186 1	3592 2		Y	6	6 8		5
						7 9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7130 X	6191	-0-	-939	-0-	6171 2	20 9		Y	18	18 8		17
09	6900 X	5622	-0-	-1278	-0-	5622 2			Y	-0-			17
10	7130 X	5180	-0-	-1950	-0-	5180 2			Y	-0-			17
11	6900 X	4608	-0-	-2292	-0-	4608 2			Y	-0-			17
12	6634 X	4481	-0-	-2153	-0-	4312 2	169 9		Y	154			171
01	6200 X	4158	-0-	-2042	-0-	4100 2	58 9		Y	53			224

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

08	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	733 1	3471 2		Y	39	39 8		10
						43 9							
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	621 1	2876 2		Y	2	10 1	2 8	-0-
						2 9							
10	3255 X	1729	-0-	-1526	-0-	282 1	1433 2		Y	13	13 8		-0-
						14 9							
11	3150 X	90	-0-	-3060	-0-	17 1	72 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
12	3255 X	99	-0-	-3156	-0-	18 1	81 2		Y	-0-			-0-
*01	3255 X	130	-0-	-3125	-0-	30 1	99 2		Y	1	1 8		-0-
						1 9							

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

08	5766 X	4442	-0-	-1324	-0-	770 1	3643 2		Y	26	26 8		55
						29 9							
09	5580 X	4520	-0-	-1060	-0-	802 1	3707 2		Y	10	57 1	2 8	6
						11 9							
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	947 1	3902 2		Y	23	23 8		6
						25 9							
11	4410 X	4375	-0-	-35	-0-	931 1	3431 2		Y	12	12 8		6
						13 9							
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1150 1	3769 2		Y	2	2 8		6
						2 9							
*01	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	1128 1	3406 2		Y	4	4 8		6
						4 9							

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	181 1	1072 2		N	-0-			35
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	137 1	765 2		N	-0-			35
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	127 1	664 2		N	-0-			35
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	135 1	657 2		N	-0-			35
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	149 1	621 2		N	-0-			35
*01	713 N	484	-0-	-229	-0-	111 1	373 2		N	-0-			35

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786								
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-				Y	-0-					1
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-				Y	-0-					1
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BURTON ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784								
08	3100	N	3661	-0-	561	2558	640	1	3021	2	N	-0-				158
09	3000	N	3246	-0-	246	2804	581	1	2665	2	N	-0-				158
10	3100	N	2960	-0-	-140	2664	584	1	2376	2	N	-0-				158
11	3000	N	2666	-0-	-334	2330	556	1	2110	2	N	-0-				158
12	3100	N	2742	-0-	-358	1972	634	1	2108	2	N	-0-				158
*01	3100	N	2419	-0-	-681	1291	589	1	1830	2	N	-0-				158

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42

TILLER, JOSH		WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828								
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2	2	8		48
09	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	8		48
10	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	2132	2	8	9	Y	7	7	8		48
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2107	2	13	9	Y	12	12	8		48
12	2511	X	1696	-0-	-815	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8		48
*01	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8		48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	279	1	1761	2	Y	1	1	8	22
09	2250 X	1665	-0-	-585	-0-	245	1	1414	2	Y	5	5	8	22
10	2325 X	1812	-0-	-513	-0-	279	1	1526	2	Y	6	6	8	22
11	2250 X	2133	-0-	-117	-0-	346	1	1781	2	Y	5	5	8	22
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	395	1	1759	2	Y	1	1	8	22
*01	2046 X	1370	-0-	-676	-0-	291	1	1078	2	Y	1	1	8	22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822														
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	245	1	1142	2	N	-0-			219
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	238	1	1102	2	N	-0-			219
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	254	1	1034	2	N	-0-			219
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	272	1	940	2	N	-0-			219
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	931	2	N	-0-			219
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	-0-			219

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		310 N	151	-0-	-159	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			42
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			42
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			42
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			42
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			42
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705															
08		2449 N	1994	-0-	-455	-0-	-0-	1988	2	6 9	N	5	2 8		23
09		2130 N	1810	-0-	-320	-0-	-0-	1807	2	3 9	N	3	1 8		25
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	26 9	N	24	12 8		37
11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	15 9	N	14	1 8		50
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	19 9	N	17	3 8		64
01		2356 N	1898	-0-	-458	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			64

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 222481		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2128 2	7 9 N	6	6 8	15
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007 2	1 9 N	1	1 8	15
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2224 2	2 9 N	2	2 8	15
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1898 2	195 9 N	177	167 1	22
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904 2	6 9 N	5	5 8	22
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860 2	4 9 N	4	4 8	22

MYERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 223766		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	124 1	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

MYERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224202		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27 1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 230815		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734		
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3716 2	3 9 N	3	3 8	92
09	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3131 2	23 9 N	21	2 8	111
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3644 2	36 9 N	33	33 8	111
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3497 2	3 9 N	3	3 8	111
12	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3384 2	12 9 N	11	11 8	111
01	3441 X	3181	-0-	-260	-0-	3178 2	3 9 N	3	3 8	111

MYERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 234706		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728		
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592 2	4 9 Y	4	2 8	17
09	4350 X	4317	-0-	-33	-0-	4313 2	4 9 Y	4	1 8	20
10	4495 X	4402	-0-	-93	-0-	4377 2	25 9 Y	23	8 8	35
11	4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4251 2	15 9 Y	14	2 8	47
12	4495 X	4399	-0-	-96	-0-	4381 2	18 9 Y	16	4 8	59
01	4495 X	4471	-0-	-24	-0-	4348 2	123 9 Y	112	2 8	169

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054		
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		139
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		139
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		139
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		139
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2	N	-0-		139
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		139

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 7R		RRCID -> 239330		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988		
08	2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2240 2	Y	-0-		17
09	2160 N	1681	-0-	-479	-0-	1681 2	Y	-0-		17
10	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	1644 2	Y	-0-		17
11	2160 N	1502	-0-	-658	-0-	1502 2	Y	-0-		17
12	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437 2	Y	-0-		17
01	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1370 2	Y	-0-		17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569												
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856												
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798												
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	Y	-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584												
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-
09	2130	N	1093	-0-	-1037	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	Y	-0-
11	1950	N	1164	-0-	-786	-0-	66	1	1098	2	Y	-0-
12	1116	N	302	-0-	-814	-0-	18	1	284	2	Y	-0-
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	133	1	2101	2	Y	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578												
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	27
							30	9				16
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598								
08	3100	N	4186	-0-	1086	4388	178	1	4008	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	3401	-0-	401	4789	159	1	3242	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	2683	-0-	-417	4372	144	1	2539	2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	3311	-0-	311	4683	186	1	3125	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	3081	-0-	-19	4664	179	1	2902	2	Y	-0-				-0-
*01	3100	N	2707	-0-	-393	4271	161	1	2546	2	Y	-0-				-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731								
08	3100	N	3384	-0-	284	1412	141	1	3169	2	Y	67	67	1		8
09	3000	N	2770	-0-	-230	1182	128	1	2600	2	Y	38	42	1		4
10	3100	N	2709	-0-	-391	791	143	1	2522	2	Y	40	38	1		6
11	3000	N	2616	-0-	-384	407	145	1	2425	2	Y	42	45	1		3
12	3016	N	2609	-0-	-407	-0-	149	1	2420	2	Y	36	34	1		5
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	128	1	2018	2	Y	43	44	1		4

BLACK, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762								
08	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	145	1	3253	2	Y	139	141	1		16
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	244	1	4965	2	Y	219	211	1		24
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	241	1	3952	2	Y	170	169	1		25
11	3960	X	2367	-0-	-1593	-0-	224	1	2044	2	Y	183	195	1		13
12	4092	X	2251	-0-	-1841	-0-	187	1	1956	2	Y	158	148	1		23
*01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	121	1	5355	2	Y	184	191	1		16

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	29	-0-	-421	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	447	-0-	-153	-0-	21	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	23	1	411	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	23	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	24	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

08	3100 N	4516	-0-	1416	7478	181	1	4085	2	Y	227	230	1	26
						250	9							
09	3000 N	3586	-0-	586	8064	162	1	3303	2	Y	110	124	1	12
						121	9							
10	3100 N	3491	-0-	391	8455	182	1	3217	2	Y	84	84	1	12
						92	9							
11	3000 N	3077	-0-	77	8532	168	1	2808	2	Y	92	98	1	6
						101	9							
12	3100 N	3017	-0-	-83	8449	170	1	2760	2	Y	79	74	1	11
						87	9							
*01	3100 N	2809	-0-	-291	8158	161	1	2546	2	Y	93	96	1	8
						102	9							

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

08	3100 N	4558	-0-	1458	11124	194	1	4364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3754	-0-	754	11878	172	1	3509	2	Y	66	59	1	7
						73	9							
10	3100 N	3253	-0-	153	12031	171	1	3026	2	Y	51	51	1	7
						56	9							
11	3000 N	2910	-0-	-90	11941	160	1	2688	2	Y	56	59	1	4
						62	9							
12	3100 N	3001	-0-	-99	11842	171	1	2777	2	Y	48	45	1	7
						53	9							
*01	3100 N	2515	-0-	-585	11257	146	1	2308	2	Y	55	57	1	5
						61	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOLCOMBE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8782 - 9824						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O.				WELL #: 6		RRCID -> 168890		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8460 - 9734		
08	3100 N	5407	-0-	2307	16264	229	1	5150	2	Y	25	25	1	3
						28	9							
09	3000 N	3207	-0-	207	16471	147	1	2994	2	Y	60	56	1	7
						66	9							
10	3100 N	1609	-0-	-1491	14980	83	1	1475	2	Y	46	46	1	7
						51	9							
11	3000 N	1368	-0-	-1632	13348	74	1	1240	2	Y	49	53	1	3
						54	9							
12	3100 N	1612	-0-	-1488	11860	91	1	1474	2	Y	43	40	1	6
						47	9							
*01	3100 N	4227	-0-	1127	12987	249	1	3923	2	Y	50	52	1	4
						55	9							

BLACK, VERA				WELL #: 7		RRCID -> 170154		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8508 - 9781		
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	227	1	5099	2	Y	127	128	1	15
						140	9							
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	194	1	3957	2	Y	197	190	1	22
						217	9							
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	207	1	3657	2	Y	152	152	1	22
						167	9							
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	208	1	3484	2	Y	165	176	1	11
						182	9							
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	206	1	3331	2	Y	143	134	1	20
						157	9							
01	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	164	1	2592	2	Y	167	172	1	15
						184	9							

WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 172464		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626		
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	273	1	6148	2	Y	-0-			-0-
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	228	1	4648	2	Y	52	46	1	6
						57	9							
10	3565 X	1773	-0-	-1792	-0-	94	1	1664	2	Y	14	20	1	-0-
						15	9							
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	Y	44	41	1	3
						48	9							
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	248	1	4012	2	Y	38	36	1	5
						42	9							
01	3565 X	2466	-0-	-1099	-0-	145	1	2285	2	Y	33	38	1	-0-
						36	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	222	1	5003	2	Y	111	112	13
						122	9						
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	189	1	3847	2	Y	65	71	7
						72	9						
10	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	168	1	2967	2	Y	77	73	11
						85	9						
11	3390 X	2429	-0-	-961	-0-	132	1	2205	2	Y	84	89	6
						92	9						
12	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	103	1	1662	2	Y	72	68	10
						79	9						
01	3503 X	2941	-0-	-562	-0-	170	1	2679	2	Y	84	87	7
						92	9						

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	161	1	3635	2	Y	130	132	15
						143	9						
09	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	161	1	3289	2	Y	42	52	5
						46	9						
10	3968 X	3022	-0-	-946	-0-	160	1	2828	2	Y	31	32	4
						34	9						
11	3840 X	3192	-0-	-648	-0-	178	1	2978	2	Y	33	35	2
						36	9						
12	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	223	1	3619	2	Y	30	28	4
						33	9						
01	3937 X	3173	-0-	-764	-0-	187	1	2946	2	Y	36	37	3
						40	9						

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

08	3100 N	4623	-0-	1523	7988	197	1	4426	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3996	-0-	996	8984	187	1	3809	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3673	-0-	573	9557	197	1	3476	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	9984	193	1	3234	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3404	-0-	304	10288	198	1	3206	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	3113	-0-	13	10301	186	1	2927	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1620	2	Y	25	25	3
						28	9						
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1488	2	Y	42	40	5
						46	9						
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	32	32	5
						35	9						
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	2	Y	34	37	2
						37	9						
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	66	1	1064	2	Y	30	28	4
						33	9						
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	59	1	924	2	Y	36	37	3
						40	9						

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	441	1	9916	2	N	175	178	1	54
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	193	9	4430	2	N	66			120
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	217	1	3326	2	N	25			145
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	73	9	3069	2	N	56			201
12	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	183	1	2891	2	N	39	161	1	79
01	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	62	9	2447	2	N	43			122
						155	1							
						47	9							
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785														
08	3100 N	5023	-0-	1923	14247	210	1	4718	2	Y	86	87	1	10
09	3000 N	4331	-0-	1331	15578	95	9	4053	2	Y	72	74	1	8
10	3100 N	4052	-0-	952	16530	199	1	3777	2	Y	55	55	1	8
11	3000 N	3381	-0-	381	16911	79	9	3128	2	Y	60	64	1	4
12	3100 N	2721	-0-	-379	16532	214	1	2509	2	Y	52	49	1	7
*01	3100 N	3005	-0-	-95	16437	61	9	2763	2	Y	61	63	1	5
						175	1							
						67	9							
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A														
08	3100 N	3325	-0-	225	3034	141	1	3184	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2474	-0-	-526	2508	115	1	2336	2	Y	21	19	1	2
10	3100 N	2626	-0-	-474	2034	23	9	2468	2	Y	16	16	1	2
11	3000 N	2368	-0-	-632	1402	140	1	2216	2	Y	18	19	1	1
12	3100 N	2359	-0-	-741	661	18	9	2206	2	Y	15	14	1	2
*01	2741 N	2080	-0-	-661	-0-	136	1	1937	2	Y	18	18	1	2
						17	9							
						123	1							
						20	9							
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628														
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	5809	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3966	-0-	-54	-0-	186	1	3780	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	3158	-0-	-996	-0-	169	1	2989	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3837	-0-	-183	-0-	216	1	3621	2	Y	-0-			-0-
12	4154 X	4137	-0-	-17	-0-	241	1	3896	2	Y	-0-			-0-
01	4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	176	1	2781	2	Y	-0-			-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800														
08	3100 N	1321	-0-	-1779	1298	56	1	1265	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1886	-0-	-1114	184	88	1	1798	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1879	2	Y	-0-			-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	-0-			-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	112	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1713	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926								
08	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	69	1	1550	2	Y	170	172	1			20
09	1920 N	1230	-0-	-690	-0-	187	9	56	1	1146	2	Y	25	42	1	3
10	1984 N	1521	-0-	-463	-0-	28	9	80	1	1420	2	Y	19	19	1	3
11	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	21	9	79	1	1329	2	Y	20	22	1	1
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	22	9	73	1	1181	2	Y	19	17	1	3
01	1519 N	1036	-0-	-483	-0-	21	9	60	1	953	2	Y	21	22	1	2
						23	9									

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770								
08	3100 N	2859	-0-	-241	1286	122	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	2399 N	1113	-0-	-1286	-0-	52	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	20	-0-	-1313	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3518	-0-	518	518	198	1	3320	2	Y	-0-					-0-
12	2636 N	2118	-0-	-518	-0-	123	1	1995	2	Y	-0-					-0-
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709								
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	764	-0-	-286	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	639	-0-	-446	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	582	-0-	-378	-0-	33	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	595	-0-	-180	-0-	35	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	5592	-0-	2492	9795	237 1	5344 2	Y	10	10 1	1
09	3000 N	5187	-0-	2187	11982	11 9	4734 2	Y	201	180 1	22
10	3100 N	3532	-0-	432	12414	221 9	3211 2	Y	126	127 1	21
11	3000 N	2816	-0-	-184	12230	182 1	2543 2	Y	110	126 1	5
12	3100 N	4672	-0-	1572	13802	139 9	4247 2	Y	148	132 1	21
*01	3100 N	3048	-0-	-52	13750	152 1	2732 2	Y	130	136 1	15
						121 9					
						262 1					
						163 9					
						173 1					
						143 9					
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212288		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790			
08	3100 N	2973	-0-	-127	3413	126 1	2847 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2248	-0-	-752	2661	105 1	2143 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2186	-0-	-914	1747	117 1	2069 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2054	-0-	-946	801	116 1	1938 2	Y	-0-		-0-
12	2335 N	1534	-0-	-801	-0-	89 1	1445 2	Y	-0-		-0-
*01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	129 1	2029 2	Y	-0-		-0-
BLACK, VERA		WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839			
08	3100 N	4099	-0-	999	10551	158 1	3556 2	Y	350	355 1	40
09	3000 N	3738	-0-	738	11289	385 9	3531 2	Y	31	68 1	3
10	3100 N	4164	-0-	1064	12353	173 1	3917 2	Y	23	23 1	3
11	3000 N	4123	-0-	1123	13476	34 9	3863 2	Y	26	27 1	2
12	3100 N	3949	-0-	849	14325	222 1	3697 2	Y	22	21 1	3
*01	3100 N	3630	-0-	530	14855	25 9	3386 2	Y	26	27 1	2
						29 9					
LISTON, W.L.		WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679			
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	103 1	2308 2	Y	-0-		-0-
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	96 1	1955 2	Y	-0-		-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	103 1	1814 2	Y	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	80 1	1337 2	Y	-0-		-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	87 1	1412 2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	87 1	1364 2	Y	-0-		-0-
WOMACK		WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	84	-0-	-288	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
09	240 X	113	-0-	-127	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	300 X	75	-0-	-225	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
12	310 X	188	-0-	-122	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
01	310 X	171	-0-	-139	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			20
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			20
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			20
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			20
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			20
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	N	10			83
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	279 2	12 9	N	11			94
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932 2	11 9	N	10			104
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658 2	2 9	N	2			106
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9	N	2			108
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	694 2	2 9	N	2			110

BETHANY (NACATOSH)
BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC.
ADAMS, T. C.

251876
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2		N	-0-			-0-
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10	651 N	192	-0-	-459	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	570 N	42	-0-	-528	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	558 N	154	-0-	-404	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 2		N	-0-			-0-
09	630 N	547	-0-	-83	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10	620 N	391	-0-	-229	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	570 N	89	-0-	-481	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND)
BOWLES ENERGY, INC.
MOBLEY

07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
084097
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 1		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908						
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	222	1	2729	2	N	9	90	1		28
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	212	1	2610	2	N	7				35
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	228	1	2631	2	N	15				50
11	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	269	1	2497	2	N	10				60
*12	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	213	1	2527	2	N	15				75
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	186	1	2271	2	N	20				95

SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 2		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ETOS OPERATING, INC.		255131		WELL #: 1		RRCID -> 123710		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122						
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021																

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114						
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					122
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					122
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					122
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	N	12					134
12	620 N	160	-0-	-460	-0-	160	2			N	-0-					134
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					139

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244								
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	-0-					116
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	47	1	949	2	N	-0-					116
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	N	-0-					116
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	-0-					116
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	33	1	904	2	N	-0-					116
01	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					116

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC				786697										
PORTER, RICHARD		WELL #:		3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WALTON, ROBERT GAS UNIT				4										
		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230		
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-			-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	2	Y	-0-			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1989	2	Y	-0-			-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-			-0-
*01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.				WELL #:	1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	6288 - 6603	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2790 - 2798		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	86	143	1	74
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	81	76	1	79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	133	1	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88			130
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	86	1	50
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	2	172	9	N	156	165	1	41

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH SEMPRA		//CONT.// //CONT.//	07527 341 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
		WELL #:	2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 -	9679		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULZE		WELL #:	1	RRCID ->	218703	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	2805 -	2810		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPBELL, W.E.		WELL #:	6	RRCID ->	083304	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	1074 -	2902		
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH		WELL #:	6	RRCID ->	198567	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	2851 -	2870		
08	31 X		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			100
09	60 X		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			100
10	62 X		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			100
11	60 X		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			100
12	31 X		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			100
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:	5	RRCID ->	234162	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2898 -	2902		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID ->	246569	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	2855 -	2868		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		5	RRCID ->	267451	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3262 - 3266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2	N	-0-			62
09		1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554 2	N	-0-			62
10		1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560 2	N	-0-			62
11		1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1515 2	N	-0-			62
12		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551 2	N	-0-			62
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRENSHAW A				WELL #:	7	RRCID ->	152590	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2622 - 2678
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROQUEMORE GU				WELL #:	6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2626
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)				07527 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	154468	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2884 - 2888
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)				07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
WESTMORELAND, EDWARD				WELL #:	1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6017 - 6032
08		403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2	N	-0-			31
09		960 N	13	-0-	-947	-0-	13 2	N	-0-			31
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			31
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	N	-0-			31
*12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-			31
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			31

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
NEAL, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6407 - 6412
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
BRUMBLE, G. W.		WELL #:		13 C	RRCID ->	029453	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/14/2021											
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756						
08	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	3			N	-0-			62	
09	1380 N	1086	-0-	-294	-0-	1086	3			N	-0-			62	
10	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1164	3	13	9	N	12			74	
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1049	3	25	9	N	23			97	
12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-			97	
01	1178 N	860	-0-	-318	-0-	860	3			N	-0-			97	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903													
A. WILLIAMS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280				
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	383 2	50 9	N	45	134 1	334
09	0	W	276	-0-	276	276	245 2	31 9	N	28		362
10	0	W	335	-0-	335	611	293 2	42 9	N	38		400
11	0	W	311	-0-	311	922	254 2	57 9	N	52		452
12	0	W	516	-0-	516	1438	334 2	182 9	N	165		565
01	0	W	348	-0-	348	1786	317 2	31 9	N	28	164 1	429

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
WOODLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6190 - 6201						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	15	134	1			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5892 - 5922						
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	356	1	2719	2	N	-0-						-0-
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	372	1	3024	2	N	-0-						-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	409	1	2978	2	N	-0-						-0-
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	295	1	2062	2	N	-0-						-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6039 - 6058						
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	118	1	723	2	N	-0-						-0-
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	115	1	699	2	N	-0-						-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	125	1	746	2	N	-0-						-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	129	1	791	2	N	-0-						-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	123	1	810	2	N	-0-						-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	N	-0-						-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6024 - 6044						
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	165	1	1008	2	N	-0-						-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	158	1	963	2	N	-0-						-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	172	1	1020	2	N	-0-						-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	175	1	1073	2	N	-0-						-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1148	2	N	-0-						-0-
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	173	1	1160	2	N	-0-						-0-

ROQUEMORE, P. D.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6010 - 6041						
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	337	1	2062	2	N	-0-						-0-
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	327	1	1994	2	N	-0-						-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	N	-0-						-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	295	1	1808	2	N	-0-						-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	322	1	2114	2	N	-0-						-0-
*01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2175	2	N	-0-						-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6323 - 6332						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) FAULCONER, VERNON E., INC. ELLIOT, ED.		//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		263701	WELL #:	1 C	RRCID -> 029433	COMPL. DATE 09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021 - WELL PLUGGED 10/25/21									
FINALY RESOURCES LLC BROOKS-WILLIAMS			268323						
			WELL #:	1 C	RRCID -> 029337	COMPL. DATE 12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. N/A
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	118 3	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT

HRB OPERATING COMPANY, INC. BISHOP, GEORGE			407764						
			WELL #:	1	RRCID -> 029390	COMPL. DATE 11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

FURRH, J. M. ESTATE			WELL #:	2	RRCID -> 029392	COMPL. DATE 03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GRIFFIN, HATTIE, MRS.			WELL #:	1	RRCID -> 029393	COMPL. DATE 10/04/1951	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6124 - 6129
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LEFFALL			WELL #:	1	RRCID -> 029394	COMPL. DATE 05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6132 - 6140
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BETHANY (PETTIT) HRB OPERATING COMPANY, INC. YATES, BRAD		//CONT.// //CONT.//	07527 403 407764	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1 C		RRCID -> 029430	COMPL. DATE 04/19/1954	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6084	-	6096					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*10	14B DENY	1955	-0-	1955	1955	1	1	1932	3	N	20			49
*11	5771 X	3816	-0-	-1955	-0-	1	1	3772	3	N	39			88
*12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3211	3	36	9	N	33			121
*01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3469	3	40	9	N	36			157
HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445	COMPL. DATE 12/03/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5819	-	5845					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080813	COMPL. DATE 12/26/1978	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5628	-	5636					
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			136
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			136
10	930 N	665	-0-	-265	-0-	665	2			N	-0-			136
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-			136
12	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-			136
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-			136
KEM ENERGY, INC. GRIFFIN, PATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029402	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6522	-	6526					
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			39
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			39
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			39
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			39
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-			39
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			39
ROSBOROUGH, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 029404	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 6556	-	6562					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH-COOPER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029350	COMPL. DATE 08/20/1957	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5856	-	5860					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050												
08	1984 N	1446	-0-	-538	-0-	-0-	313	1	1133	2	N	-0-
09	1920 N	1234	-0-	-686	-0-	-0-	262	1	972	2	N	-0-
10	1984 N	900	-0-	-1084	-0-	-0-	214	1	686	2	N	-0-
11	1410 N	873	-0-	-537	-0-	-0-	207	1	666	2	N	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942												
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	2071	2	N	-0-
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	2098	2	N	-0-
10	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	-0-	617	1	1980	2	N	-0-
11	2550 N	1928	-0-	-622	-0-	-0-	458	1	1470	2	N	-0-
12	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					N	-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483												
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758												
08	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	-0-	33	1	2619	2	Y	78
							86	9				65
09	3030 X	2858	-0-	-172	-0-	-0-	34	1	2745	2	Y	72
							79	9				96
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2748	2	Y	69
							76	9				60
*11	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2785	2	Y	63
							69	9				60
*12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2716	2	Y	79
							87	9				89
01	2945 X	2073	-0-	-872	-0-	-0-	23	1	1962	2	Y	80
							88	9				60

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544 2	2 9	Y	2			5
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-			5
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9	Y	1			6
*11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496 2	1 9	Y	1	6 1		1
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			1
*01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	Y	1			2

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872													
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642													
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			56
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			56
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			56
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			56
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			56
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			56

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070													
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571													
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2021													

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518													
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VENTANA MIDSTREAM LLC		//CONT.// 884518														
WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029446		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162								
08	2666	N	2027	-0-	-639	-0-	2027	2	Y	-0-						19
09	2550	N	1451	-0-	-1099	-0-	1451	2	Y	-0-						19
10	2790	N	1209	-0-	-1581	-0-	1209	2	Y	-0-						19
11	1950	N	1038	-0-	-912	-0-	1038	2	Y	-0-						19
12	1488	N	974	-0-	-514	-0-	974	2	Y	-0-						19
01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2	Y	-0-						19

HIGHTOWER, IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 029449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR.		WELL #: 5		RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094								
08	3100	N	3672	-0-	572	1581	156	1	Y	-0-						-0-
09	3000	N	2980	-0-	-20	1561	139	1	Y	-0-						-0-
10	4455	X	2894	-0-	-1561	-0-	155	1	Y	-0-						-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-						-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-						-0-
*01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	-0-						-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799								
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3556	3	74 9	N	67	158 1		101
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3556	3	90 9	N	82			183
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2904	3	30 9	N	27	184 1		26
11	3510 X	1158	-0-	-2352	-0-	1092	3	66 9	N	60			86
12	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3421	3	22 9	N	20			106
01	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3138	3	46 9	N	42			148

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2620	2	3 9	N	3			38
09	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	2		N	-0-			38
10	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	2519	2	13 9	N	12			50
11	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	2447	2	19 9	N	17			67
12	2604 N	2524	-0-	-80	-0-	2504	2	20 9	N	18			85
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BETHANY (PETTIT 6170) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JONES, PENNY		//CONT.// 07527 527 //CONT.// 170038		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 5		RRCID -> 271903		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
JONES, PENNY		WELL #: 7		RRCID -> 272005		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BELL		220903 WELL #: 8H		RRCID -> 255774		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU		252992 WELL #: 1 U		RRCID -> 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		399624 WELL #: 1		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284										
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	189528	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SLANT OPERATING, LLC				786697				CNTY: HARRISON						
FONVILLE				WELL #:	2	RRCID ->	161852	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6040 - 6090		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LAWSON-MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	180956	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 6114 - 6168		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
MARGIE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	208643	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5656 - 5674		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764				CNTY: PANOLA						
BRUMBLE				WELL #:	1 T	RRCID ->	029319	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4817 - 4823		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP, LLC				665648				CNTY: PANOLA						
TILLER-CRENSHAW				WELL #:	2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 4818 - 4836		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

 BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

 ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3028	3	17	9	N	15			95
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2842	3	9	9	N	8			103
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2901	3	4	9	N	4			107
11	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2846	3	21	9	N	19			126
*12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	3	6	9	N	5			131
*01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	3	4	9	N	4			135

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1222	2	8	9	Y	7			17
09	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	1014	2	8	9	Y	7			24
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	Y	4	21	1	7
11	1200 N	684	-0-	-516	-0-	676	2	8	9	Y	7	6	1	8
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-	5	1	3
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			3

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 157053		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
08	5518 X	5432	-0-	-86	-0-	5415	2	17 9	Y	15	39
09	5340 X	3397	-0-	-1943	-0-	3383	2	14 9	Y	13	52
10	5518 X	2796	-0-	-2722	-0-	2785	2	11 9	Y	10	16
11	5250 X	3935	-0-	-1315	-0-	3917	2	18 9	Y	16	18
12	5425 X	3957	-0-	-1468	-0-	3935	2	22 9	Y	20	15
01	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	5362	2	18 9	Y	16	9

CAVIN UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 202067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ROBERSON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 203088		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CAVIN UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 209779		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 029574		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132			
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 2									
08	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7476	3	3 9	Y	3	4
09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7206	3	3 9	Y	3	7
10	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7156	3	8 9	Y	7	6
11	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	6073	3	62 9	Y	56	25
12	6727 X	5808	-0-	-919	-0-	5760	3	48 9	Y	44	16
01	6727 X	2132	-0-	-4595	-0-	2096	3	36 9	Y	33	49

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576		COMPL. DATE 09/05/1948		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT	-0-	

BRUMBLE, G. W.		WELL #: 13 T		RRCID -> 029577		COMPL. DATE 11/30/1944		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021											

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	Y	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
GREEN, FRANK, EST.		WELL #: 1		RRCID -> 029505		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6566 - 6570		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029508		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6040 - 6289		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
LAWLESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029488		COMPL. DATE 08/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6275 - 6283		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6259 - 6267		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6428 - 6434		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992								
WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
PATTON, O. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6289 - 6299		
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	256 1	1261 2	N	13	185 1	23
							14 9					
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	276 1	1149 2	N	14		37
							15 9					
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	247 1	1338 2	N	10		47
							11 9					
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	256 1	1210 2	N	-0-		47
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	263 1	1216 2	N	1		48
							1 9					
01	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	281 1	1294 2	N	-0-		48

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029560		COMPL. DATE 08/31/1954		TOTAL DEPTH 6486		PERF. 6356 - 6360	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6329 - 6350	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029582		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6617 - 6624		
08	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	380 1	1870 2	N	48	165 1	18
							53 9					
09	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	406 1	1688 2	N	24		42
							26 9					
10	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	355 1	1920 2	N	26		68
							29 9					
11	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	355 1	1676 2	N	-0-		68
12	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	373 1	1726 2	N	82		150
							90 9					
01	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	343 1	1575 2	N	8	135 1	23
							9 9					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021 - WELL PLUGGED 10/25/21										
GRAWARD OPERATING, INC. 326435										
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19
HOELL OPERATING, LLC 390873										
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000										
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	70
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	70
10	2170 X	883	-0-	-1287	-0-	-0-	883	2	N	70
11	2100 X	1764	-0-	-336	-0-	-0-	1764	2	N	70
*12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	70
01	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	-0-	1242	2	N	70
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624										
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272										
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764										
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4562	2	1	9	Y	1					17
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3565	2	6	9	Y	5	14	1			8
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3545	2	6	9	Y	5					13
*11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592	2	1	9	Y	1					14
*12		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	Y	2	11	1			5
01		3100 X	3028	-0-	-72	-0-	3025	2	3	9	Y	3					8

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3348 X	3146	-0-	-202	-0-		3125	2	21	9	Y	19		56
09		3210 X	3131	-0-	-79	-0-		3086	2	45	9	Y	41	82 1	15
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		3267	2	21	9	Y	19		34
11		3180 X	2133	-0-	-1047	-0-		2094	2	39	9	Y	35		69
12		3131 X	1846	-0-	-1285	-0-		1823	2	23	9	Y	21		90
*01		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		4094	2	18	9	Y	16		106

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216															
08	5394 X	4655	-0-	-739	-0-		4653	2	2	9	Y	2	5 1		1
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		4664	2	2	9	Y	2	3 1		-0-
10	4743 X	3412	-0-	-1331	-0-		3409	2	3	9	Y	3			3
*11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		5445	2	4	9	Y	4	5 1		2
*12	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		5018	2	13	9	Y	12	6 1		8
*01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-		5563	2	12	9	Y	11	15 1		4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796															
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-		976	2	2	9	Y	2	3 1		-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-		919	2	3	9	Y	3	2 1		1
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-		920	2	1	9	Y	1	1 1		1
11	930 N	455	-0-	-475	-0-		453	2	2	9	Y	2	3 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833													
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	5 1	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3	2 1	1
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2 1	1
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	145	2	2	9	Y	2	2 1	1
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3 1	1
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6	5 1	2

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	98	1	2197	2	Y	-0-	-0-
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2127	2	Y	46	41 1 5
						51	9					
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	104	1	1841	2	Y	35	35 1 5
						39	9					
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	122	1	2038	2	Y	39	41 1 3
						43	9					
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1887	2	Y	33	31 1 5
						36	9					
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1580	2	Y	38	40 1 3
						42	9					

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
BURNETT		WELL #: 3		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61

BANNER OIL & GAS LLC		048539							
TILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206	
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	N	2		67
09	4530 X	3791	-0-	-739	-0-	N	9		76
10	4092 X	3683	-0-	-409	-0-	N	-0-		76
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	N	-0-		76
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	N	NO RPT		76
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	N	NO RPT		76

BOWLES ENERGY, INC.		084097							
LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097										
EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DOUGLAS, E. -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100097		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823				
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	15 1	442 2	N	-0-	105	
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	19 1	415 2	N	-0-	105	
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	30 1	422 2	N	-0-	105	
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	22 1	402 2	N	-0-	105	
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	18 1	400 2	N	-0-	105	
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	38 1	400 2	N	-0-	105	

MHS-JERNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 182125		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143				
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112 1	2073 2	N	120	120 8	143
							132 9					
09	1410	N	909	-0-	-501	-0-	43 1	866 2	N	-0-		143
10	2294	N	9	-0-	-2285	-0-	9 2		N	-0-		143
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		143
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		143
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		143

MHS-CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 183663		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MHS-WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 190675		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180				
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	70 1	1297 2	N	2		62
							2 9					
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1234 2	N	-0-		62
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	66 1	1337 2	N	-0-		62
11	1320	N	831	-0-	-489	-0-	66 1	765 2	N	-0-		62
12	1333	N	731	-0-	-602	-0-	25 1	706 2	N	-0-		62
01	1395	N	995	-0-	-400	-0-	43 1	948 2	N	4		66
							4 9					

MORELOCK		WELL #: 4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974				
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	677 2		N	-0-		37
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	N	1		38
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	895 2	6 9	N	5		43
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752 2	6 9	N	5		48
*12	992	N	480	-0-	-512	-0-	117 1	361 2	N	2		50
							2 9					
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103 2	2 9	N	2		52

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1219	2	8	9	Y	7	3	1			4
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1305	2	18	9	Y	16	12	1			8
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	14	18	1			4

 CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		RRCID -> 232902		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118								
SHARP UNIT		WELL #: 6														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 075290		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160								
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 1 U														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556								
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	66	1	6054	3	Y	-0-					-0-
09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	52	1	4904	3	Y	-0-					-0-
*10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	52	1	5019	3	Y	4					4
						4	9									
*11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	72	1	4667	3	Y	18					22
						20	9									
*12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	72	1	5003	3	Y	5	19	1			8
						6	9									
01	4836 X	4755	-0-	-81	-0-	73	1	4665	3	Y	15					23
						17	9									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156								
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3895	3	4	9	Y	4	10	1			6
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3478	3	4	9	Y	4					10
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3586	3	6	9	Y	5	11	1			4
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3588	3	57	9	Y	52	33	1			23
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3802	3	44	9	Y	40	48	1			15
*01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3709	3	51	9	Y	46					61
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514						
08	3689 X	2350	-0-	-1339	-0-	26	1	2324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	2766	-0-	-804	-0-	29	1	2737	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	28	1	2651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	42	1	2684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	45	1	3132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	46	1	2884	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021																

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021																

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021																

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

08		806 N	394	-0-	-412	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09		630 N	183	-0-	-447	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01		744 N	119	-0-	-625	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3	7	1			4
09		1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1119	3	3	9	Y	3					7
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	3	3	9	Y	3	8	1			2
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-	2	1			-0-
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01		1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

08		1519 N	928	-0-	-591	-0-	10	1	918	3	N	-0-					99
09		1590 N	1471	-0-	-119	-0-	16	1	1455	3	N	-0-					99
10		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	15	1	1439	3	N	-0-					99
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	94	168	1			25
							103	9									
12		1519 N	722	-0-	-797	-0-	10	1	712	3	N	-0-					25
01		1457 N	471	-0-	-986	-0-	7	1	464	3	N	-0-					25

 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

08		3100 X	905	-0-	-2195	-0-	902	3	3	9	Y	3					19
09		3000 X	2122	-0-	-878	-0-	2118	3	4	9	Y	4	18	1			5
10		3100 X	2679	-0-	-421	-0-	2679	3			Y	-0-					5
11		3000 X	2030	-0-	-970	-0-	1997	3	33	9	Y	30	21	1			14
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					14
01		2666 N	2572	-0-	-94	-0-	2572	3			Y	-0-					14

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	3				Y	-0-			-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3				Y	-0-			-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3				Y	-0-			-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				Y	-0-			-0-
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3				Y	-0-			-0-
*01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3				Y	-0-			-0-

 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664						N	NO RPT			-0-

 RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FURRH GU 3		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6370		-		6587		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6336		-		6556		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 6338		-		6344		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FURRH		WELL #: 4A		RRCID -> 230574		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6613		-		6554		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON		WELL #: 11A		RRCID -> 251748		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6608		-		6620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289208		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6388		-		6396		
08	5270 X	2661	-0-	-2609	-0-	2654	2	7	9	N	6	38	7	6	8	66
09	4320 X	1452	-0-	-2868	-0-	1450	2	2	9	N	2	2	8			66
10	3968 X	1822	-0-	-2146	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			66
11	3540 X	2968	-0-	-572	-0-	2965	2	3	9	N	3	2	8			67
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					67
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) ENPOWER RESOURCES INC. SCOTT, JO ANN		//CONT.//	07527 722 252992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1 U	RRCID -> 186958	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6605 - 6617				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

MOORE, SANDERS		WELL #:	2ST	RRCID -> 188208	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6676 - 6694				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTOSH		WELL #:	1 U	RRCID -> 188249	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 6366 - 6622				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNDERWOOD		WELL #:	1A	RRCID -> 226750	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6472 - 6617				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		22
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		22
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		22

UNDERWOOD		WELL #:	6A	RRCID -> 234229	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 6559 - 6669				
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		61
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10		0 W	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-		61
11		0 W	25	-0-	25	40	25	2	N	-0-		61
12		0 W	23	-0-	23	63	23	2	N	-0-		61
01		0 W	24	-0-	24	87	24	2	N	-0-		61

BELL		WELL #:	4A	RRCID -> 234493	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6531 - 6605				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122

UNDERWOOD		WELL #:	2AL	RRCID -> 234790	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6485 - 6624				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627								
REILLY-TILLER		WELL #: 3														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

 MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
 WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2021								

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678										
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	109
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	109
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-	109
*01	3100	N	3500	-0-	400	400	3500 2	N	-0-	109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098										
08	1922	N	187	-0-	-1735	-0-	187 2	N	-0-	190
09	630	N	203	-0-	-427	-0-	203 2	N	-0-	190
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-	190
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500 2	11 9	N	10
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675 2	17 9	N	15
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1578 2	12 9	N	11

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258										
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-	144
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994 2	N	-0-	144
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013 2	N	-0-	144
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974 2	N	-0-	144
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952 2	N	-0-	144
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985 2	N	-0-	144

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 X	480	-0-	-1132	-0-	479	2	1 9	N	1	86	
09	1140 X	471	-0-	-669	-0-	471	2		N	-0-	86	
10	899 X	436	-0-	-463	-0-	436	2		N	-0-	86	
11	630 X	404	-0-	-226	-0-	404	2		N	-0-	86	
12	620 X	332	-0-	-288	-0-	332	2		N	-0-	86	
01	496 X	287	-0-	-209	-0-	287	2		N	-0-	86	

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648			
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-	159	
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2		N	-0-	159	
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-	159	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	159	
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4 9	N	4	163	
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-	163	

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896			
08	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2107	2	3 9	N	3	3	
09	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2004	2	14 9	N	13	16	
10	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	2004	2	17 9	N	15	31	
11	2040 N	1934	-0-	-106	-0-	1921	2	13 9	N	12	43	
12	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	1953	2	22 9	N	20	63	
01	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17 9	N	15	78	

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275	

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400			
08	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2229	2	3 9	N	3	11	
09	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2123	2	1 9	N	1	12	
10	2232 N	1238	-0-	-994	-0-	1238	2		N	-0-	12	
11	2160 N	1283	-0-	-877	-0-	1277	2	6 9	N	5	17	
12	2201 N	1796	-0-	-405	-0-	1796	2		N	-0-	17	
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-	17	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118			
TROSPER UNIT		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020																
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	328	1	1369	2	N	21	18	1			11
						23	9									
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	325	1	1690	2	N	22	27	1	1	8	5
						24	9									
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	335	1	1529	2	N	18	16	1			7
						20	9									
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	327	1	1656	2	N	18	17	1			8
						20	9									
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	315	1	1485	2	N	24	25	1	1	8	6
						26	9									
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	254	1	941	2	N	18	17	1			7
						20	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156																
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133															
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	8	-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	428 1	1652 2	Y	51	48 1	10	
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	56 9	1414 2	Y	27	5 8	32	
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	30 9	2115 2	Y	22		54	
*11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	488 1	1925 2	Y	12		66	
*12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	24 9	2120 2	Y	80	6 8	140	
01	2139 X	1866	-0-	-273	-0-	465 1	1259 2	Y	108	148 1	100	
						88 9						
						488 1						
						119 9						
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208												
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-		-0-	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-		-0-	
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-	
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-	
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT		-0-	
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568			Y	NO RPT		-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	121	100	1	65
						133	9							
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	22	1	1733	2	Y	113	151	1	27
						124	9							
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	22	1	1596	2	Y	106	94	1	39
						117	9							
11	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	21	1	1544	2	Y	101	93	1	47
						111	9							
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	21	1	1492	2	Y	129	144	1	32
						142	9							
*01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14	1	1204	2	Y	104	97	1	39
						114	9							

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968														
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	4	1	321	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	2	Y	-0-			-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	Y	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131												
08		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2742	2	19	9	Y	3
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	Y	11
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	19
*11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	Y	21
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	2	14	9	Y	34
*01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2592	2	19	9	Y	20

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7354	2	10	9	N	9	1 8		8
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2644	2	32	9	N	29			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	27 1	4 8	10
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			10

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092														
08	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	366	1	1728	2	N	82	105 1		47
09	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	289	1	2253	2	N	16			63
10	3627 X	2816	-0-	-811	-0-	372	1	2388	2	N	51			114
11	3510 X	1886	-0-	-1624	-0-	348	1	1488	2	N	45	96 1		63
12	3627 X	3291	-0-	-336	-0-	372	1	2820	2	N	90			153
01	2635 X	1573	-0-	-1062	-0-	372	1	1154	2	N	43	107 1		89

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344														
08	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	186	1	14888	2	N	550	692 1		44
09	15060 X	13371	-0-	-1689	-0-	605	1	12774	2	N	381	350 1		75
10	15562 X	11175	-0-	-4387	-0-	178	1	10660	2	N	315	346 1		44
11	15060 X	13374	-0-	-1686	-0-	419	1	12621	2	N	521	339 1		226
12	15562 X	13809	-0-	-1753	-0-	168	1	13177	2	N	405	512 1		119
01	15562 X	13801	-0-	-1761	-0-	347	1	13176	2	N	400	342 1		177

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903														
*12	DELQ PR	13908	-0-	13908	13908	13908	2			N	-0-			-0-
*01	34121 X	20213	-0-	-13908	-0-	20202	2	11	9	N	10	5 1		5

SLANT OPERATING, LLC 786697 FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
URSUS OIL AND GAS					879300													
EVANS, JERNIGAN			WELL #:		3	RRCID -> 117828		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH	6998	PERF. 6718 - 6730						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FURRH			WELL #:		1	RRCID -> 175473		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6407 - 6434						
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	7					108
09		60 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					108
10		93 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-					108
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12		90 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					108
*01		330 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					108

MANN			WELL #:		1	RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6324 - 6332						
08		95 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10		93 N	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	60	3			N	-0-					195
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					195
12		105 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					195

RHOADES			WELL #:		1	RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6525 - 6530						
08		186 N	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	125	3			N	-0-					180
09		360 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	80	3			N	-0-					180
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					180
11		125 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					180
12		115 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					180
*01		615 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. FLOYD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5772 - 6026						
08		852 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09		930 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10		930 N	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11		843 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
12		916 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*01		921 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"			WELL #:		1	RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6087 - 6184						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327				
08	2325 X	1281	-0-	-1044	-0-	1281	2	Y	-0-			-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1215	-0-	-707	-0-	1215	2	Y	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	446	-0-	-1445	-0-	446	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	683	-0-	-526	-0-	683	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225								
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185								
08	713 X	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-					12
09	690 X	663	-0-	-27	-0-	663	2			Y	-0-					12
10	713 X	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					12
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					12
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					12
01	682 X	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489			
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-		-0-
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	-0-		-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		141
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	2	N	135		276
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	N	1	180 1	97
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		97
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		97
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		97
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134			
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	Y	-0-		23
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	Y	-0-		23
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2	Y	-0-		23
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2	Y	-0-		23
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2	Y	-0-		23
*01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2	Y	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994		
08	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399 2		N	-0-	200
09	1050 N	541	-0-	-509	-0-	541 2		N	-0-	200
10	961 N	450	-0-	-511	-0-	450 2		N	-0-	200
11	1350 N	432	-0-	-918	-0-	432 2		N	-0-	200
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	447 2	55 9	N	50	66
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	66

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
CARTER ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 173954		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PAYNE		WELL #: 5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FURRH 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 177518		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHELBY OPERATING COMPANY		773678														
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

PERRY, ANNIE GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875								
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ		WELL #: 5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)		07527 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

MOBLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201239		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	13 1	1201 3	Y	-0-	-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	16 1	1505 3	Y	-0-	-0-
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	17 1	1600 3	Y	-0-	-0-
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21 1	1378 3	Y	-0-	-0-
*12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	21 1	1415 3	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	22 1	1369 3	Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	9	5 1	4
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 9	4 1	Y	-0-	4 1	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-
						9 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2		N	-0-	-0-
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	915 2		N	-0-	-0-
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2		N	-0-	-0-
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	-0-	-0-
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 2		N	-0-	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2		N	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CRUMP GAS UNIT														
07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA 097353														
WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	N	-0-			219
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	34	1	87	2	N	-0-			219
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	17	1	99	2	N	-0-			219
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	180	1	1666	2	N	33			252
						36	9							
*12	3100 N	4583	-0-	1483	1483	1332	1	3251	2	N	-0-			252
*01	3100 N	5024	-0-	1924	3407	2500	1	2524	2	N	-0-	88	1	164
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509														
08	1720 X	104	-0-	-1616	-0-	21	1	63	2	N	18			18
						20	9							
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	14	1	35	2	N	-0-			18
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	16	1	94	2	N	-0-			18
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-			18
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	704	1	1718	2	N	-0-			18
*01	3100 N	3317	-0-	217	217	1650	1	1667	2	N	-0-			18
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401														
08	3100 N	4156	-0-	1056	1056	323	1	3831	2	N	2			125
						2	9							
09	5031 X	3975	-0-	-1056	-0-	304	1	3634	2	N	34	117	1	42
						37	9							
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	317	1	3620	2	N	37			79
						41	9							
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	240	1	3357	2	N	13			92
						14	9							
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	294	1	3502	2	N	18			110
						20	9							
*01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	319	1	5105	2	N	42	121	1	31
						46	9							
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513														
08	2624 N	2583	-0-	-41	-0-	638	1	1945	2	Y	-0-			347
09	2790 N	2472	-0-	-318	-0-	699	1	1773	2	Y	-0-			347
10	3100 X	1982	-0-	-1118	-0-	297	1	1685	2	Y	-0-			347
11	3000 X	1407	-0-	-1593	-0-	138	1	1269	2	Y	-0-			347
12	3100 X	1782	-0-	-1318	-0-	518	1	1264	2	Y	-0-			347
*01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	1965	1	1985	2	Y	-0-			347
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826														
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	502	1	1527	2	Y	-0-			397
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	742	1	1881	2	Y	-0-			397
10	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	333	1	1891	2	Y	-0-			397
11	2580 X	1930	-0-	-650	-0-	189	1	1741	2	Y	-0-			397
12	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	622	1	1519	2	Y	-0-			397
*01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	1560	1	1575	2	Y	-0-			397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	268	-0-	268	268			21	1	N	-0-			247	2	5
01	14B2 EXT	4040	-0-	4040	4308	237	1	14	9	N	13			3789	2	18

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	105	1	12	9	N	11			1238	2	112
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	101	1	42	9	N	38	117	1	1211	2	33
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	31	9	N	28			1262	2	61
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	85	1	30	9	N	27			1185	2	88
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	25	9	N	23			1330	2	111
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	122	1	51	9	N	46	60	1	1954	2	97

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	1113	-0-	1113	1113	86	1			N	-0-			1027	2	80
01	14B2 EXT	2271	-0-	2271	3384	133	1	13	9	N	12			2125	2	92

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

08	14B2 EXT	3117	-0-	3117	6261	436	1			N	-0-			2681	2	349
09	14B2 EXT	2913	-0-	2913	9174	47	1			N	-0-			2866	2	349
10	12801 X	3627	-0-	-9174	-0-	133	1			N	-0-			3494	2	349
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	201	1	14	9	N	13			3177	2	362
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-			3044	2	362
01	3627 X	2802	-0-	-825	-0-	65	1	2	9	N	2	92	1	2735	2	272

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

08	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	387	1			N	-0-			1109	2	179
09	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	393	1			N	-0-	81	1	1006	2	98
10	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	321	1			N	-0-			1071	2	98
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	468	1	20	9	N	18			1067	2	116
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-			1168	2	116
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-			1114	2	116

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230251		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1800 X	170	-0-	-1630	-0-	19 1	115 2	N	33	78
						36 9				
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	78
10	744 N	78	-0-	-666	-0-	2 1	76 2	N	-0-	78
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	2 1	38 2	N	-0-	78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	78
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	78

BELL, MILES		WELL #: 9		RRCID -> 232007		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471		
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	46 1	323 2	N	-0-	37
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	59 1	257 2	N	-0-	37
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	81 1	338 2	N	-0-	37
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	66 1	285 2	N	-0-	37
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	88 1	351 2	N	-0-	37
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	64 1	282 2	N	-0-	37

BELL, MILES		WELL #: 12		RRCID -> 232439		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494		
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	203 1	1427 2	N	-0-	231
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	285 1	1233 2	N	-0-	231
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	295 1	1227 2	N	-0-	231
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	265 1	1156 2	N	-0-	231
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	293 1	1178 2	N	-0-	231
01	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	189 1	828 2	N	-0-	231

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232555		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	33 1	93 2	N	-0-	13
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	36 1	93 2	N	13	26
						14 9				
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	21 1	70 2	N	-0-	26
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	21 1	48 2	N	-0-	26
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	9 1	35 2	N	-0-	26
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	86 1	181 2	N	-0-	26

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
CAVIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 057240		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 060700		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	33 2	7 9	Y	6	7 1
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34 2	4 9	Y	4	6 1
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	6
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 2	4 9	Y	4	5 1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	3 1
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	1 1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3100 N	1718	-0-	-1382	3944	1701 2	17 9 Y	15	36
09	3000 N	1963	-0-	-1037	2907	1948 2	15 9 Y	14	50
10	3100 N	1832	-0-	-1268	1639	1822 2	10 9 Y	9	15
11	2937 N	1298	-0-	-1639	-0-	1276 2	22 9 Y	20	20
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2032 2	22 9 Y	20	16
01	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	1504 2	17 9 Y	15	9

ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	36 2	13 9 Y	12	19
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	39 2	8 9 Y	7	12
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	31 2	3 9 Y	3	15
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	34 2	11 9 Y	10	12
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	-0-	6 1	6
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-	5

SHARP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525	
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2020 2	34 9 Y	31	187
09	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	2101 2	2 9 Y	2	33
10	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	2100 2	84 9 Y	76	109
11	1980 N	1605	-0-	-375	-0-	1540 2	65 9 Y	59	168
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1889 2	18 9 Y	16	184
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-	184

CAVIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296	
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1915 2	74 9 Y	67	57
09	2100 N	1507	-0-	-593	-0-	1466 2	41 9 Y	37	43
10	2108 N	1431	-0-	-677	-0-	1412 2	19 9 Y	17	60
11	1920 N	1312	-0-	-608	-0-	1266 2	46 9 Y	42	49
12	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1279 2	8 9 Y	7	26
01	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2	Y	-0-	13

ROBERSON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505	
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1470 2	109 9 Y	99	88
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1655 2	58 9 Y	53	65
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1694 2	28 9 Y	25	90
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1572 2	92 9 Y	84	83
12	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1660 2	58 9 Y	53	63
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1642 2	67 9 Y	61	34

CAVIN UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 169806		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
SHARP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187100		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4	1	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
ROBERSON UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 192006		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CAVIN UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 192544		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	2	1	-0-	
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9	5	
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1538	2	21	9	Y	19	9	
*01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	9	
ROBERSON UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 198115		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394					
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1746	2	13	9	Y	12	12	
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7	10	
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3	12	
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1921	2	21	9	Y	19	16	
12	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1930	2	50	9	Y	45	32	
01	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1863	2	75	9	Y	68	70	
CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080					
08	3100 N	4979	-0-	1879	-0-	6584	4947	2	32	9	Y	29	75
09	10853 X	4269	-0-	-6584	-0-	4238	2	31	9	Y	28	103	
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3860	2	20	9	Y	18	90	
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3845	2	23	9	Y	21	23	
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3570	2	22	9	Y	20	30	
*01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	Y	13	23	
CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913					
08	2232 X	2180	-0-	-52	-0-	2180	2		Y	-0-		4	
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-		4	
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-	3	1	
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	3	
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	15	
01	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2198	2	24	9	Y	22	22	
CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236					
08	5655 X	3908	-0-	-1747	-0-	3894	2	14	9	Y	13	31	
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3724	2	13	9	Y	12	43	
10	3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3386	2	10	9	Y	9	39	
11	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	3200	2	25	9	Y	23	16	
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3919	2	32	9	Y	29	30	
*01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3431	2	26	9	Y	24	31	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5210 - 9022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3103 2	9 9	Y	8			22
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2892 2	8 9	Y	7			29
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2965 2	6 9	Y	5	25 1		9
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2980 2	15 9	Y	14	10 1		13
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3162 2	22 9	Y	20	20 1		13
*01		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2660 2	20 9	Y	18	22 1		9
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	9136	PERF.	8441 - 8918
08		899 N	782	-0-	-117	-0-	774 2	8 9	Y	7			17
09		840 N	756	-0-	-84	-0-	748 2	8 9	Y	7			24
10		775 N	740	-0-	-35	-0-	736 2	4 9	Y	4	21 1		7
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	718 2	4 9	Y	4	5 1		6
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	4 1		2
*01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			2
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	9529	PERF.	8164 - 8909
08		3100 X	2344	-0-	-756	-0-	2327 2	17 9	Y	15			35
09		2550 X	2258	-0-	-292	-0-	2243 2	15 9	Y	14			49
10		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2702 2	10 9	Y	9	43 1		15
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3031 2	117 9	Y	106	53 1		68
12		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3074 2	177 9	Y	161	139 1		90
*01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3030 2	171 9	Y	155	176 1		69
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8687 - 9537
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	2 1		2
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	1 1		1
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			1
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1	1 1		1
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	149 2	6 9	Y	5	3 1		3
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	184 2	9 9	Y	8	8 1		3
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973										TOTAL DEPTH	9012	PERF.	8096 - 8640
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8965 - 8980
08		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-			-0-
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
12		558 N	211	-0-	-347	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
01		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230												
08	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	-0-	13	1	1169	3	Y	26
							1	9				
09	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	-0-	13	1	1179	3	Y	20
							19	9				
*10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	3	Y	8
							9	9				
*11	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	-0-	16	1	1026	3	Y	15
							8	9				
*12	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	-0-	15	1	1003	3	Y	4
							2	9				
01	1240 N	839	-0-	-401	-0-	-0-	13	1	820	3	Y	9
							6	9				

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436												
08	806 N	459	-0-	-347	-0-	-0-	459	3			Y	14
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	-0-	559	3			Y	14
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		14	1	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196												
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3457	3	Y	136
							7	9				
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3238	3	Y	116
							109	9				
*10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3326	3	Y	57
							67	9				
*11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3187	3	Y	122
							72	9				
*12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	3293	3	Y	34
							21	9				
*01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3338	3	Y	90
							62	9				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1705 N	1083	-0-	-622	-0-	1081 3	2 9	Y	2			12
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659 3	2 9	Y	2	11 1		3
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	-0-			3
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1160 3	7 9	Y	6	6 1		3
12		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 3		Y	-0-			3
01		1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506 3		Y	-0-			3

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240													
08		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5387 3	47 9	Y	43			43
09		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3475 3	67 9	Y	61			104
10		3100 N	3560	-0-	460	460	3532 3	28 9	Y	25	106 1		23
11		3834 X	3374	-0-	-460	-0-	3366 3	8 9	Y	7	27 1		3
12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3646 3	6 9	Y	5	6 1		2
*01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3378 3	7 9	Y	6			8

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388													
08		279 N	157	-0-	-122	-0-	142 3	15 9	Y	14			91
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	693 3	17 9	Y	15	87 1		19
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	975 3	2 9	Y	2			21
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	345 3	35 9	Y	32	38 1		15
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		Y	-0-			15
01		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		Y	-0-			15

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198													
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021													

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8296 - 9362	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8252 - 9346	
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		Y	-0-			48
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		Y	-0-			48
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	3	7 9	Y	6	47 1		7
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-			7
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		Y	-0-			7
*01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11 9	Y	10			17
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8118 - 9239	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8265 - 9300	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000										TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 - 9240	
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2076	3	9 9	Y	8			95
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		Y	-0-			95
10		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1553	3	142 9	Y	129	179 1		45
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	3	8 9	Y	7			52
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			52
*01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-			52
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 - 8910	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444	
08		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 180141		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8100 - 8816		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	2342	-0-	-14	-0-	25	1	2315	3	Y	2		41
						2	9						
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	24	1	2285	3	Y	27	36 1	32
						30	9						
*10	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	23	1	2210	3	Y	17	33 1	16
						19	9						
*11	2280 N	1695	-0-	-585	-0-	26	1	1649	3	Y	18		34
						20	9						
*12	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	22	1	1542	3	Y	5	30 1	9
						6	9						
01	2263 N	1080	-0-	-1183	-0-	17	1	1045	3	Y	16		25
						18	9						

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A			WELL #: 11		RRCID -> 180837		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8218 - 9384		
08	589 N	309	-0-	-280	-0-	303	3	6	9	Y	5		33
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	Y	6	32 1	7
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	461	3	4	9	Y	4		11
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	373	3	162	9	Y	147	89 1	69
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-		69
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-		69

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A			WELL #: 10		RRCID -> 181720		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8178 - 9343		
08	961 N	507	-0-	-454	-0-	505	3	2	9	Y	2		14
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	14 1	3
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-		3
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4	9	Y	4	5 1	2
12	961 N	678	-0-	-283	-0-	678	3			Y	-0-		2
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-		2

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17		RRCID -> 182318		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8391 - 9247		
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	3	1	264	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	2	1	222	3	Y	-0-		-0-
*10	372 N	272	-0-	-100	-0-	3	1	267	3	Y	2		2
						2	9						
*11	270 N	198	-0-	-72	-0-	3	1	185	3	Y	9		11
						10	9						
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	10 1	4
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	1	1	63	3	Y	8		12
						9	9						

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A			WELL #: 12 D		RRCID -> 183189		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9055 - 9465		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021													

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 183802		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8126 - 9260		
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-		134
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-		134
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-		134
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	327	3	67	9	Y	61		195
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	177 1	25
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-		25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 - 9378
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021													
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 - 9246
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9247
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8873 - 9261
08	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1232	3	6 9	Y	5	12 1	7	
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1181	3	7 9	Y	6		13	
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3 9	Y	3	13 1	3	
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4 9	Y	4	5 1	2	
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1225	3	3 9	Y	3	4 1	1	
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	3	4 9	Y	4		5	
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8405 - 9200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021													
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970										TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8284 - 9457
08	2263 N	1820	-0-	-443	-0-	1820	3		Y	-0-		99	
09	2040 N	1696	-0-	-344	-0-	1696	3		Y	-0-		99	
10	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1788	3	17 9	Y	15	98 1	16	
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		Y	-0-		16	
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		Y	-0-		16	
*01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	3	25 9	Y	23		39	
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764										TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8934 - 9299
08	2046 N	933	-0-	-1113	-0-	930	3	3 9	Y	3		16	
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	976	3	2 9	Y	2	15 1	3	
10	2015 N	1374	-0-	-641	-0-	1373	3	1 9	Y	1		4	
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	3	9 9	Y	8	8 1	4	
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		Y	-0-		4	
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-		4	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253964		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
HOELL OPERATING, LLC		390873														
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 257468		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036														
WIENER, WERNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059829		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC		665648														
TILLER-CRENSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 099998		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541								
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	904	1	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					-0-
10	1426 X	710	-0-	-716	-0-	710	1			Y	-0-					-0-
11	1380 X	1080	-0-	-300	-0-	1080	1			Y	-0-					-0-
*12	220 X	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
TILLER-CRENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137008		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576								
08	DLQ G-10	1480	-0-	1480	1480	1455	1	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2813	1333	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2813					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2813					Y	-0-					-0-
*12	2500 N	-0-	-0-	-2500	313					Y	-0-					-0-
*01	313 N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9766 PERF. 8548 - 8682							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603 PERF. 9070 - 9076							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611 PERF. 8446 - 9164							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860 PERF. 8431 - 9240							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840 PERF. 8459 - 9256							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577 PERF. 8320 - 8354							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	9850 PERF. N/A							
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638																	
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	2	N	-0-					122
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	95	1	543	2	N	-0-					122
10		682 N	480	-0-	-202	-0-	88	1	392	2	N	-0-					122
11		630 N	553	-0-	-77	-0-	98	1	455	2	N	-0-					122
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					122
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					122
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603																	
08		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	100	1	11709	2	Y	60					108
09		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	50	1	11468	2	Y	61	164	1			5
10		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	547	1	11685	2	Y	27					32
*11		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	430	1	11330	2	Y	69					101
*12		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	540	1	11874	2	Y	68	146	1			23
*01		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	801	1	11991	2	Y	33					56
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626																	
08		8370 X	7170	-0-	-1200	-0-	80	1	7032	2	Y	53					135
09		8100 X	6229	-0-	-1871	-0-	40	1	6147	2	Y	38	168	1			5
10		8680 X	7073	-0-	-1607	-0-	440	1	6579	2	Y	49					54
11		8400 X	6482	-0-	-1918	-0-	300	1	6179	2	Y	3					57
12		7874 X	6447	-0-	-1427	-0-	420	1	5944	2	Y	75					132
01		7161 X	6637	-0-	-524	-0-	620	1	5951	2	Y	60					192
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2		1	9	Y	1		1
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2		1	9	Y	1		2

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238															
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	Y	9	13	1	1
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	469	2	10	9	Y	9	7	1	3
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8	6	1	5
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	361	2	10	9	Y	9	13	1	1
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	Y	11	8	1	4
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	Y	9	10	1	3

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405															
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	Y	9	12	1	5
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	2	4	9	Y	4	2	8	7
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	2	7	9	Y	6			13
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	Y	5	11	1	7
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	Y	11	1	8	17
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2325	2	6	9	Y	5	12	1	10

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562															
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	3107	-0-	107	-0-	3093	2	14	9	Y	13	2	8	11
10	2878	X	2771	-0-	-107	-0-	2760	2	11	9	Y	10			21
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2680	2	7	9	Y	6	20	1	7
12	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1753	2	8	9	Y	7	7	8	7
*01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2479	2	9	9	Y	8			15

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403															
08	3100	N	2670	-0-	-430	-0-	176	33	1	2637	2	Y	-0-		-0-
09	1048	N	872	-0-	-176	-0-	11	1		861	2	Y	-0-		-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	9	1		650	2	Y	-0-		-0-
*11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	8	1		603	2	Y	-0-		-0-
*12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	8	1		562	2	Y	-0-		-0-
*01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	7	1		554	2	Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997													TOTAL DEPTH	9586	PERF.	9037 -	9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	343 2	25 9	Y	23		44 1				6	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	387 2	32 9	Y	29		33 1				2	
10		961 N	295	-0-	-666	-0-	274 2	21 9	Y	19						21	
11		360 N	260	-0-	-100	-0-	221 2	39 9	Y	35		30 1				26	
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	71 2	18 9	Y	16		39 1				3	
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66 2	6 9	Y	5		5 1				3	

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984													TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8345 -	9528
08		3224 X	1994	-0-	-1230	-0-	1947 2	47 9	Y	43						110	
09		2940 X	1727	-0-	-1213	-0-	1637 2	90 9	Y	82		153 1		5 8		34	
10		2945 X	2430	-0-	-515	-0-	2411 2	19 9	Y	17						51	
11		2820 X	2253	-0-	-567	-0-	2202 2	51 9	Y	46						97	
*12		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2045 2	70 9	Y	64		156 1		5 8		-0-	
*01		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1966 2	28 9	Y	25						25	

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998													TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8372 -	9623
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1552 2	28 9	Y	25		62 1				12	
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1602 2	30 9	Y	27		38 1				1	
10		2294 N	1934	-0-	-360	-0-	1898 2	36 9	Y	33						34	
*11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1615 2	62 9	Y	56		64 1				26	
*12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1660 2	150 9	Y	136		67 1				95	
*01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1513 2	250 9	Y	227		262 1				60	

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999													TOTAL DEPTH	9738	PERF.	8393 -	9602
08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3773 2	6 9	Y	5						13	
09		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3710 2	12 9	Y	11		19 1		1 8		4	
10		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3819 2	2 9	Y	2						6	
*11		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3649 2	7 9	Y	6						12	
*12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3641 2	9 9	Y	8		19 1		1 8		-0-	
*01		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676 2	3 9	Y	3						3	

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990													TOTAL DEPTH	9742	PERF.	8319 -	9066
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021													TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8421 -	9593
08		2170 X	1963	-0-	-207	-0-	1921 2	42 9	Y	38						89	
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1667 2	41 9	Y	37		32 8				94	
10		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1889 2	19 9	Y	17						111	
11		1920 N	1620	-0-	-300	-0-	1608 2	12 9	Y	11		106 1				16	
*12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1893 2	24 9	Y	22		22 8				16	
*01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838 2	14 9	Y	13						29	

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990													TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8374 -	9518
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-						-0-	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-						-0-	
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-						-0-	
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2		Y	-0-						-0-	
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-						-0-	
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-						-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	35 1	2778 2		Y	6	6 1		3
09	3000 N	3398	-0-	398	398	42 1	3343 2		Y	12	9 1	4 8	2
10	3100 N	2839	-0-	-261	137	13 9	2792 2		Y	8	7 1		3
*11	2855 N	2718	-0-	-137	-0-	36 1	2674 2		Y	7	7 1		3
*12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	8 9	2437 2		Y	25	10 1	16 8	2
*01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	34 1	1619 2		Y	7	6 1		3
						28 9							
						19 1							
						8 9							
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493													
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	666 2	37 9		Y	34	44 1		19
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634 2	8 9		Y	7			26
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	657 2	24 9		Y	22			48
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	616 2	20 9		Y	18	40 1		26
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	623 2	42 9		Y	38			64
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	660 2	20 9		Y	18	45 1		37
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	8	1	986	2	Y	7			12
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	970	2	Y	8	19	1	1
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	Y	3			4
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	29	1	768	2	Y	7			11
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	8	16	1	3
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	3			6

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
08	4092 X	3539	-0-	-553	-0-	3526	2	13	9	Y	12	16	1	7
09	3810 X	3318	-0-	-492	-0-	3309	2	9	9	Y	8	5	8	10
10	3813 X	3398	-0-	-415	-0-	3389	2	9	9	Y	8			18
11	3690 X	3087	-0-	-603	-0-	3079	2	8	9	Y	7	15	1	10
12	3658 X	3459	-0-	-199	-0-	3440	2	19	9	Y	17	4	8	23
01	3534 X	2617	-0-	-917	-0-	2610	2	7	9	Y	6	16	1	13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	28	1	1
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	836	2	29	9	Y	26	16	1	7
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	710	2	22	9	Y	20	14	1	13
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	Y	21	31	1	3
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	Y	29	19	1	10
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	924	2	40	9	Y	36	34	1	12

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	Y	45
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	46
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	Y	51
*11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2	-0-		Y	3
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	-0-		Y	2
*01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	5

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486												
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TROPSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364												
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1352	2	21	9	Y	8
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1734	2	18	9	Y	10
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	Y	1
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	Y	11
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	12

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546												
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3224 X	2847	-0-	-377	-0-	2847 2			Y	-0-		5
09		3120 X	2350	-0-	-770	-0-	2346 2	4 9		Y	4	4 8	5
10		3224 X	2097	-0-	-1127	-0-	2097 2			Y	-0-		5
11		3120 X	388	-0-	-2732	-0-	388 2			Y	-0-		5
12		3224 X	352	-0-	-2872	-0-	351 2	1 9		Y	1	1 8	5
*01		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			Y	-0-		5

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532													
08	T. A.		138	-0-	138	138	138 2			Y	-0-	1 1	-0-
09	T. A.		177	-0-	177	315	177 2			Y	-0-		-0-
10	T. A.		144	-0-	144	459	144 2			Y	-0-		-0-
*11		667 X	208	-0-	-459	-0-	208 2			Y	-0-		-0-
*12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9		Y	1		1
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			Y	-0-	1 1	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477													
08		3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2783 2	11 9		Y	10		114
09		2850 X	2351	-0-	-499	-0-	2303 2	48 9		Y	44	98 1	60
10		2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2485 2	42 9		Y	38		98
11		2700 X	2622	-0-	-78	-0-	2612 2	10 9		Y	9		107
12		2790 X	2540	-0-	-250	-0-	2526 2	14 9		Y	13	82 1	38
01		2790 X	1991	-0-	-799	-0-	1963 2	28 9		Y	25		63

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004													
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889 2	24 9		Y	22		65
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1834 2	57 9		Y	52	96 1	17
10		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1610 2	25 9		Y	23	4 8	40
11		1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1502 2	45 9		Y	41		81
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1744 2	37 9		Y	34	4 8	111
*01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1666 2	21 9		Y	19		130

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398													
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1551 2	28 9		Y	25	39 1	2
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1359 2	35 9		Y	32	21 1	9
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1355 2	28 9		Y	25	18 1	16
*11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1324 2	30 9		Y	27	39 1	4
*12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1314 2	40 9		Y	36	24 1	12
*01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1330 2	51 9		Y	46	43 1	15

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504													
08		5425 X	3997	-0-	-1428	-0-	3986 2	11 9		Y	10		76
09		4440 X	3415	-0-	-1025	-0-	3379 2	36 9		Y	33	66 1	42
10		4588 X	3490	-0-	-1098	-0-	3458 2	32 9		Y	29	1 8	71
11		4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3436 2	7 9		Y	6		77
12		4371 X	3496	-0-	-875	-0-	3485 2	11 9		Y	10	59 1	28
01		3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2206 2	8 9		Y	7		35

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3800	-0-	700	700	47	1	3681	2	Y	65	54	1	34
09	4480 X	3780	-0-	-700	-0-	72	9	3658	2	Y	69	80	1	14
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	46	1	3393	2	Y	58	50	1	22
*11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	76	9	3331	2	Y	54	51	1	25
*12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	45	1	3399	2	Y	77	76	1	17
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	59	9	3365	2	Y	67	51	1	33
						47	9							
						46	1							
						64	9							
						45	1							
						47	1							
						85	9							
						40	1							
						74	9							
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948														
08	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	37	1	2954	2	Y	50	42	1	26
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	55	9	3017	2	Y	54	62	1	11
10	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	38	1	2991	2	Y	44	38	1	17
*11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	59	9	2967	2	Y	41	39	1	19
12	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	40	1	2900	2	Y	59	59	1	13
01	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	48	9	2602	2	Y	51	39	1	25
						40	1							
						65	9							
						31	1							
						56	9							
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
08	3100 N	3440	-0-	340	1458	43	1	3395	2	Y	2	2	1	1
09	4785 X	3327	-0-	-1458	-0-	2	9	3276	2	Y	9	3	1	1
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	41	1	3000	2	Y	2	2	1	1
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	10	9	2874	2	Y	2	2	1	1
*12	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	39	1	2846	2	Y	9	3	1	1
*01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2	9	2653	2	Y	2	2	1	1
						40	1							
						10	9							
						32	1							
						2	9							
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	34	1	2707	2	N	57	47	1	30
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	63	9	2756	2	N	67	69	1	12
10	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	35	1	2664	2	N	50	43	1	19
*11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	74	9	2631	2	N	46	44	1	21
*12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	36	1	2601	2	N	75	66	1	15
*01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	55	9	2534	2	N	57	44	1	28
						35	1							
						51	9							
						36	1							
						83	9							
						30	1							
						63	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	729 2	8 9	Y	7	11 1	1	
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	739 2	9 9	Y	8	6 1	3	
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	747 2	8 9	Y	7	5 1	5	
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	723 2	9 9	Y	8	12 1	1	
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 2	11 9	Y	10	7 1	4	
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	681 2	14 9	Y	13	13 1	4	

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121													
08		3007 X	2519	-0-	-488	-0-	2487 2	32 9	Y	29	47 1	2	
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2956 2	59 9	Y	54	25 1	11	
10		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2689 2	34 9	Y	31	22 1	20	
11		2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2639 2	36 9	Y	33	48 1	5	
12		2573 X	2244	-0-	-329	-0-	2180 2	64 9	Y	58	30 1	15	
01		3131 X	1964	-0-	-1167	-0-	1903 2	61 9	Y	55	52 1	18	

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253													
08		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2927 2	15 9	Y	14	22 1	1	
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2489 2	29 9	Y	26	12 1	5	
10		2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2695 2	15 9	Y	14	10 1	9	
11		2790 N	2749	-0-	-41	-0-	2732 2	17 9	Y	15	22 1	2	
*12		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2657 2	31 9	Y	28	14 1	7	
*01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2053 2	28 9	Y	25	24 1	8	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1073 2	20 9	Y	18	30 1	1	
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1008 2	28 9	Y	25	16 1	7	
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014 2	22 9	Y	20	14 1	13	
11		1050 N	767	-0-	-283	-0-	748 2	19 9	Y	17	27 1	3	
*12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2183 2	25 9	Y	23	19 1	4	
*01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2691 2	13 9	Y	12	12 1	4	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
08		27466 X	25713	-0-	-1753	-0-	25713 2		Y	-0-		-0-	
09		27262 X	27262	-0-	-0-	-0-	27262 2		Y	-0-		-0-	
10		28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	28680 2		Y	-0-		-0-	
*11		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	27894 2		Y	-0-		-0-	
*12		29799 X	29799	-0-	-0-	-0-	29799 2		Y	-0-		-0-	
*01		28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	28938 2		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-		65
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-		65
10		1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149 2		Y	-0-		65
11		1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124 2		Y	-0-		65
12		1302 N	803	-0-	-499	-0-	803 2		Y	-0-		65
01		1147 N	629	-0-	-518	-0-	629 2		Y	-0-		65

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
09		570 N	267	-0-	-303	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		-0-
11		240 N	96	-0-	-144	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
12		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
01		496 N	260	-0-	-236	-0-	260 2		Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
08		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1518 2	1 9	Y	1		39
09		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-		39
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2755 2	6 9	Y	5		44
11		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-		44
12		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-		44
*01		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4858 2	86 9	Y	78	86 1	36

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-		30
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		30
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		30
11		900 N	883	-0-	-17	-0-	883 2		N	-0-		30
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		30
01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-		30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	Y	20
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	20
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	Y	22
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	22
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	22
01		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1497	2	43	9	Y	18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-
09		690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-
10		713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-
11		690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			Y	-0-
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	20
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	20
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	22
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	22
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	22
*01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	435	2	43	9	Y	18

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344												
08		682 N	656	-0-	-26	-0-	625	2	31	9	Y	87
09		900 N	693	-0-	-207	-0-	693	2			Y	87
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	87
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	87
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	Y	107
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1300	2	132	9	Y	34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	14
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1942	2	34	9	Y	45
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	45
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	45
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	45
*01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	2	25	9	Y	23

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168												
08		372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	28
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	28
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	28
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	28
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	28
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
08		961 N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	30
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	30
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	30
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	30
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	30
01		1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
08		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-
09		990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2			Y	-0-
10		992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-
*01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	117
09		270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2			Y	117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	117
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-
*01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-		12
09		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-		12
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-		12
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-		12
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-		12
*01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-		12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
08		1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1252 2	13 9	Y	12	73 1	30
09		1590 N	1226	-0-	-364	-0-	1226 2		Y	-0-		30
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-		30
11		1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121 2		Y	-0-		30
12		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174 2		Y	-0-		30
01		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168 2		Y	-0-		30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216												
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		27
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-		27
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		27
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		27
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		27
*01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
08		744 N	578	-0-	-166	-0-	578 2		Y	-0-		212
09		720 N	625	-0-	-95	-0-	625 2		Y	-0-		212
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		212
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-		212
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	623 2	6 9	Y	5	175 1	42
01		682 N	612	-0-	-70	-0-	612 2		Y	-0-		42

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
08		1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2		Y	-0-		159
09		1020 N	118	-0-	-902	-0-	65 2	53 9	Y	48		207
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		207
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	179 1	28
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354												
08		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-		14
09	3000 N	3039	-0-	39	39	3005	2	34	9	Y	31	45
10	3100 N	3160	-0-	60	99	3160	2			Y	-0-	45
11	2893 N	2794	-0-	-99	-0-	2794	2			Y	-0-	45
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-	45
*01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2838	2	25	9	Y	23	23

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354												
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		102
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-		102
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		102
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2		N	-0-		102
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		102
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-		102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444												
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	558	2	2	9	Y	2	87
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-	87
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-	87
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-	87
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	87
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340												
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1346	2	72	9	Y	65	157
09	1320 N	1162	-0-	-158	-0-	1162	2			Y	-0-	157
10	1488 N	1136	-0-	-352	-0-	1068	2	68	9	Y	62	42
11	1380 N	1040	-0-	-340	-0-	1040	2			Y	-0-	42
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			Y	-0-	42
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-	42

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336												
08	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			Y	-0-	38
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-	38
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	38
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-	38
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-	38
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-	38

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385												
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1364 N	985	-0-	-379	-0-	985 2		Y	-0-		61
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-		61
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-		61
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-		61
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		Y	-0-		61
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-		61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-		48
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-		48
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		48
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-		48
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		Y	-0-		48
*01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-		48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381 2		Y	-0-		29
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1305 2	66 9	Y	60		89
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-		89
11		1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246 2		Y	-0-		89
12		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269 2		Y	-0-		89
01		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1278 2	52 9	Y	47	89 1	47

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
08		5456 X	5452	-0-	-4	-0-	5372 2	80 9	Y	73		140
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2		Y	-0-		140
10		4650 X	4251	-0-	-399	-0-	4251 2		Y	-0-		140
11		5280 X	5232	-0-	-48	-0-	5232 2		Y	-0-		140
12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5632 2	68 9	Y	62	175 1	27
01		5456 X	4408	-0-	-1048	-0-	4408 2		Y	-0-		27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		4263	2		Y	-0-					121
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		3762	2		Y	-0-					121
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		4245	2		Y	-0-					121
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-		4765	2	143	9	Y	130				251
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		5085	2	41	9	Y	37	195	1		93
*01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		4382	2		Y	-0-					93

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

08	3100 X	2936	-0-	-164	-0-		2936	2		Y	-0-					-0-
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		3231	2		Y	-0-					-0-
10	3100 X	2950	-0-	-150	-0-		2950	2		Y	-0-					-0-
11	3000 X	2756	-0-	-244	-0-		2756	2		Y	-0-					-0-
12	3100 X	2584	-0-	-516	-0-		2584	2		Y	-0-					-0-
01	3100 X	1929	-0-	-1171	-0-		1929	2		Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 2		Y	-0-		187
09		1650 N	1262	-0-	-388	-0-	1262 2		Y	-0-		187
10		1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285 2		Y	-0-		187
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-		187
12		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 2		Y	-0-		187
01		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193 2		Y	-0-		187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598												
08		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	144 1	7911 2	Y	-0-		10
09		2010 X	1218	-0-	-792	-0-	45 1	1173 2	Y	-0-		10
10		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	65 1	10709 2	Y	-0-		10
11		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	44 1	8527 2	Y	-0-		10
12		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	41 1	2325 2	Y	-0-		10
*01		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	46 1	5114 2	Y	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

BETHEL (WOODBINE)		07544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599								
BETHEL SWD		WELL #: 4		RRCID -> 290025		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHEL SWD		WELL #: 5		RRCID -> 290451		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)		07558 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
NOLLEY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221984		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020										

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 015786		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826		
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	20 1	1084 2	N	-0-	81
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	35 1	916 2	N	-0-	81
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	6 1	946 2	N	-0-	81
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	5 1	897 2	N	-0-	81
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	10 1	571 2	N	-0-	81
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	7 1	780 2	N	-0-	81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 052463		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BETO (RODESSA)		07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
ROYAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	8 1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		1
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		1
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	7	8 1	-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
 CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	25	1			-0-
10		28 N	27	-0-	-1	-0-	-1	-1	27	2			Y	-0-					-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	44	9	N	40					195
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	-17	-0-	151	2	12	9	N	11	174	1			32
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	18	9	N	16					48
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	-57	-0-	242	2	31	9	N	28					76
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	30	9	N	27					103
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	-84	-0-	142	2	22	9	N	20					123

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	17					40
09		1080 N	706	-0-	-374	-0-	-374	-0-	681	2	25	9	N	23					63
10		1085 N	822	-0-	-263	-0-	-263	-0-	799	2	23	9	N	21					84
11		990 N	987	-0-	-3	-0-	-3	-0-	942	2	45	9	N	41					125
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					125
01		837 N	789	-0-	-48	-0-	-48	-0-	783	2	6	9	N	5					130

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
XTO ENERGY INC. 945936															
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	197	1	6353	2	N	149	184	1	134
							164	9							
09		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	235	1	7587	2	N	163			297
							179	9							
10		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	141	1	4554	2	N	89	186	1	200
							98	9							
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	115	1	3722	2	N	71			271
							78	9							
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	180	1	5816	2	N	138	192	1	217
							152	9							
*01		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	2	N	107			324
							118	9							

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840															
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452															
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587															
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005															

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705															
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365															
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD																	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																	
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH																	
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689																	
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	154	1			24

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546																	
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					72
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					72
10	1054	N	117	-0-	-937	-0-	117	2			Y	-0-					72
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					72
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377																	
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	260	-0-	-453	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476																	
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					40
09	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	2			N	-0-					40
10	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2			N	-0-					40
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					40
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//	08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
SHELTON			WELL #:	3	RRCID ->	285752	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	8210 - 8214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15830 X	15830	-0-	-0-	1313 1	14517 2	Y		-0-			5
09		21360 X	14258	-0-	-7102	1308 1	12950 2	Y		-0-			5
10		22072 X	13640	-0-	-8432	1343 1	12297 2	Y		-0-			5
11		21360 X	13184	-0-	-8176	1342 1	11842 2	Y		-0-			5
12		19468 X	11819	-0-	-7649	1389 1	10430 2	Y		-0-			5
01		15841 X	11997	-0-	-3844	1389 1	10608 2	Y		-0-			5

SHELTON			WELL #:	7	RRCID ->	291110	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8309 - 8321	
08		14322 X	12529	-0-	-1793	418 1	12111 2	N		-0-			-0-
09		13860 X	10916	-0-	-2944	404 1	10512 2	N		-0-			-0-
10		14322 X	9922	-0-	-4400	392 1	9530 2	N		-0-			-0-
11		13860 X	9341	-0-	-4519	401 1	8940 2	N		-0-			-0-
12		13671 X	8240	-0-	-5431	414 1	7826 2	N		-0-			-0-
01		12524 X	7086	-0-	-5438	350 1	6736 2	N		-0-			-0-

SHELTON			WELL #:	8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577	
08		34772 X	6458	-0-	-28314	215 1	6243 2	N		-0-			-0-
09		11730 X	4312	-0-	-7418	160 1	4152 2	N		-0-			-0-
10		12121 X	3095	-0-	-9026	122 1	2973 2	N		-0-			-0-
11		11730 X	2107	-0-	-9623	91 1	2016 2	N		-0-			-0-
12		12121 X	1358	-0-	-10763	68 1	1290 2	N		-0-			-0-
01		6448 X	922	-0-	-5526	46 1	876 2	N		-0-			-0-

SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	291673	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8530 - 8538	
08		0	147	-0-	147	5 1	142 2	N		-0-			-0-
09		0	655	-0-	655	24 1	631 2	N		-0-			-0-
10		1708 X	906	-0-	-802	36 1	870 2	N		-0-			-0-
11		519 X	519	-0-	-0-	22 1	497 2	N		-0-			-0-
12		310 X	150	-0-	-160	8 1	142 2	N		-0-			-0-
01		310 X	51	-0-	-259	3 1	48 2	N		-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167										
RUTH STEWART			WELL #:	2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

STEWART, RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824	
08		4557 X	2660	-0-	-1897	2656 2	4 9	Y		4	4 8		44
09		3150 X	2762	-0-	-388	2762 2		Y		-0-			44
10		4526 X	4219	-0-	-307	4180 2	39 9	Y		35	55 1		24
11		4380 X	2944	-0-	-1436	2944 2		Y		-0-			24
12		4526 X	3808	-0-	-718	3778 2	30 9	Y		27	45 1		6
01		4216 X	3561	-0-	-655	3560 2	1 9	Y		1	1 8		6

BLACK BAYOU (JAMES)		08511 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	-0-			67
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	-0-	63	1	578	2	Y	-0-			67
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2	Y	3	58	1	12
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9							
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	Y	-0-			12
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-			12
							71	1	822	2	Y	-0-			12
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
JOHNSON-RIPPY		WELL #: 1H		RRCID -> 180339		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981						
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	3116	2	N	-0-			83
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	3255	2	N	-0-			83
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	7			90
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9							
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	3883	2	N	1	1	8	90
01	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	-0-	1	9							
							417	1	3471	2	N	-0-			90
							369	1	3302	2	N	-0-			90
SWANTON		WELL #: 1H		RRCID -> 184423		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912						
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	-0-	187	1	1442	2	N	-0-			6
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1433	2	N	-0-			6
10	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	-0-	180	1	1339	2	N	-0-			6
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1494	2	N	-0-			6
12	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	-0-	168	1	1396	2	N	-0-			6
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1532	2	N	-0-			6
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
JOHN TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK BAYOU (PETTIT)		08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781						
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-			105
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	N	-0-			105
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	42	91	1	56
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9							
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	694	2	N	-0-			56
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	720	2	N	-0-			56
							68	1	797	2	N	-0-			56
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 12129						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (PETTIT)		//CONT.//		08511 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CASON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	234478	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10791 - 10832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		121
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		121
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		121
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		121
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		121
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		121

CASON, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10720 - 10786
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1 9	N	1	1 8	120
09		990 N	888	-0-	-102	-0-	888	2		N	-0-		120
10		496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-		120
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		120
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		120
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		120

C. W. RESOURCES, INC.				121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CAMERON					
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	222284	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11669 - 11874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6116	2	180 9	N	164	177 1	204
09		5820 X	5682	-0-	-138	-0-	5581	2	101 9	N	92	176 1	120
10		6014 X	5889	-0-	-125	-0-	5775	2	114 9	N	104		224
11		5820 X	5323	-0-	-497	-0-	5240	2	83 9	N	75	170 1	129
12		6014 X	5731	-0-	-283	-0-	5619	2	112 9	N	102	171 1	60
01		6014 X	5311	-0-	-703	-0-	5199	2	112 9	N	102		162

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAULKNER, VESTA					
FAULKNER, VESTA				WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401 - 10564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
REAVLEY				WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.10532	- 11263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	219 1	2273 2	Y	1	42 1		37
09		2370 N	2025	-0-	-345	-0-	199 1	1826 2	Y	-0-			37
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	194 1	2473 2	Y	-0-			37
11		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	203 1	2369 2	Y	-0-			37
12		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	215 1	2222 2	Y	-0-			37
*01		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	215 1	2506 2	Y	-0-			37

ISAAC				WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778	- 11682
08		1705 X	1477	-0-	-228	-0-	130 1	1347 2	Y	-0-			11
09		1590 X	1211	-0-	-379	-0-	119 1	1092 2	Y	-0-			11
10		1643 X	1595	-0-	-48	-0-	116 1	1479 2	Y	-0-			11
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	114 1	1334 2	Y	-0-			11
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	128 1	1322 2	Y	-0-			11
*01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	131 1	1530 2	Y	-0-			11

BLOUNT, L.F.				WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684	- 11386
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	42 1	434 2	Y	-0-			67
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	51 1	465 2	Y	-0-			67
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	585 2	Y	3	58 1		12
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	52 1	609 2	Y	-0-			12
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	59 1	614 2	Y	-0-			12
*01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	62 1	728 2	Y	-0-			12

REAVLEY				WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.10546	- 11234
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	45 1	468 2	Y	1	42 1		34
09		570 N	404	-0-	-166	-0-	40 1	364 2	Y	-0-			34
10		496 N	318	-0-	-178	-0-	23 1	295 2	Y	-0-			34
11		510 N	258	-0-	-252	-0-	20 1	238 2	Y	-0-			34
12		403 N	220	-0-	-183	-0-	19 1	201 2	Y	-0-			34
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	22 1	257 2	Y	-0-			34

ISAAC				WELL #:	1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10504	- 11512
08		4061 X	3732	-0-	-329	-0-	329 1	3403 2	Y	-0-			11
09		3960 X	2929	-0-	-1031	-0-	288 1	2641 2	Y	-0-			11
10		4092 X	3569	-0-	-523	-0-	259 1	3310 2	Y	-0-			11
11		3960 X	2686	-0-	-1274	-0-	212 1	2474 2	Y	-0-			11
12		4092 X	1773	-0-	-2319	-0-	156 1	1617 2	Y	-0-			11
01		3720 X	1953	-0-	-1767	-0-	154 1	1799 2	Y	-0-			11

WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11034	- 11890
08		3441 X	1259	-0-	-2182	-0-	111 1	1148 2	N	-0-			127
09		3330 X	1292	-0-	-2038	-0-	127 1	1165 2	N	-0-			127
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	242 1	3083 2	N	-0-			127
11		3060 X	2847	-0-	-213	-0-	224 1	2623 2	N	-0-			127
12		2759 X	2678	-0-	-81	-0-	236 1	2442 2	N	-0-			127
01		3317 X	2855	-0-	-462	-0-	226 1	2629 2	N	-0-			127

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-	42	1	32
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			32
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			32
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			32
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			32
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			32

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129					
08	0 W	804	-0-	804	44777	71	1	733	2	N	-0-			103
09	0 W	700	-0-	700	45477	69	1	631	2	N	-0-			103
10	0 W	954	-0-	954	46431	68	1	862	2	N	22	90	1	35
						24	9							
11	2300 N	858	-0-	-1442	44989	68	1	790	2	N	-0-			35
12	3100 N	837	-0-	-2263	42726	74	1	763	2	N	-0-			35
*01	3100 N	895	-0-	-2205	40521	71	1	824	2	N	-0-			35

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GILBERT, LOY		WELL #: 1-L		RRCID -> 138409		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440					
08	11005 X	6579	-0-	-4426	-0-	6496	3	83	9	N	75			162
09	8940 X	4797	-0-	-4143	-0-	4772	3	25	9	N	23			185
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8004	3	74	9	N	67	40	1	212
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8351	3	97	9	N	88	176	1	124
12	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7802	3	99	9	N	90			214
*01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	8985	3	116	9	N	105	194	1	125

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	12152 X	10859	-0-	-1293	-0-	930	1	9805	2	Y	113	171	1 2 8	135
						124	9							
09	11580 X	10063	-0-	-1517	-0-	900	1	9078	2	Y	77	170	1	42
						85	9							
10	11315 X	10192	-0-	-1123	-0-	930	1	9124	2	Y	125			167
						138	9							
11	10830 X	9126	-0-	-1704	-0-	900	1	8162	2	Y	58			225
						64	9							
12	11191 X	9304	-0-	-1887	-0-	900	1	8401	2	Y	3	176	1	52
						3	9							
01	10850 X	8100	-0-	-2750	-0-	840	1	7166	2	Y	85	5	8	132
						94	9							

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382														
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			126
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	210	2	46	9	N	42			168
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	407	2	54	9	N	49	180	1	37
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	175	2	69	9	N	63			100
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			100
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	291	2	46	9	N	42			142

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562														
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
09		960 N	957	-0-	-3	-0-	50	1	898	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1542	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
*01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124															
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		930 N	713	-0-	-217	-0-	39	1	674	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	41	1	826	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	95	1	1796	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105															
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		810 N	693	-0-	-117	-0-	37	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	95	1	1824	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

 BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	357	-0-	-243	-0-	20	1	337	3	Y	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	Y	-0-			-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	30	1	580	3	Y	-0-			-0-

 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	Y	-0-			-0-
09	840 N	527	-0-	-313	-0-	28	1	499	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	470	-0-	-274	-0-	22	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	22	1	441	3	Y	-0-			-0-
*12	558 N	474	-0-	-84	-0-	21	1	453	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	22	1	418	3	Y	-0-			-0-

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	149	1	2771	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	83	1	1753	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	2520 N	1971	-0-	-549	-0-	95	1	1865	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2760	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	123	1	2351	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	Y	13	-0-
						14	9				13	1
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1
11	1260 N	1024	-0-	-236	-0-	48	1	968	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
*12	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	50	1	1063	3	Y	14	-0-
						15	9				14	1
01	1302 N	923	-0-	-379	-0-	45	1	865	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222												
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	-0-	-0-
						20	1	352	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	372	-0-	-138	-0-	16	1	320	3	Y	-0-	-0-
						16	1	320	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	16	1	330	3	Y	-0-	-0-
						14	1	307	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	14	1	307	3	Y	-0-	-0-
						18	1	339	3	Y	-0-	-0-
*12	372 N	321	-0-	-51	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	-0-
						18	1	339	3	Y	-0-	-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	-0-
						18	1	339	3	Y	-0-	-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774												
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	Y	4	-0-
						4	9				4	1
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	905	3	Y	5	-0-
						6	9				5	1
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	888	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	Y	4	-0-
						4	9				4	1
*12	992 N	881	-0-	-111	-0-	39	1	834	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	42	1	821	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	32	-0-
						35	9				32	1
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	55	1	1094	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
*12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2066	3	Y	32	-0-
						35	9				32	1
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	3	Y	35	-0-
						39	9				35	1
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
WARE GAS UNIT -A-													WELL #: 1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9869 - 10118	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
08	2976 X	1833	-0-	-1143	-0-	93 1	1723 3	Y	15	15	1			-0-								
09	2880 X	1974	-0-	-906	-0-	106 1	1851 3	Y	15	15	1			-0-								
10	2976 X	1885	-0-	-1091	-0-	90 1	1774 3	Y	19	19	1			-0-								
11	2880 X	1965	-0-	-915	-0-	93 1	1859 3	Y	12	12	1			-0-								
*12	2976 X	1925	-0-	-1051	-0-	85 1	1817 3	Y	21	21	1			-0-								
*01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	101 1	1931 3	Y	25	25	1			-0-								

AMIS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10038 - 10266	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	Y	1	1	1			-0-								
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	Y	1	1	1			-0-								
10	217 N	89	-0-	-128	-0-	4 1	84 3	Y	1	1	1			-0-								
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	Y	1	1	1			-0-								
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	2	2	1			-0-								
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y	1	1	1			-0-								

JUSTICE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8914 - 9132	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28 1	523 3	Y	6	6	1			-0-								
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	532 3	Y	6	6	1			-0-								
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	25 1	499 3	Y	8	8	1			-0-								
11	540 N	419	-0-	-121	-0-	19 1	394 3	Y	5	5	1			-0-								
*12	589 N	502	-0-	-87	-0-	22 1	472 3	Y	7	7	1			-0-								
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	616 3	Y	13	13	1			-0-								

COATS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10027 - 10272	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	107	1	2002	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
09		1830 N	1523	-0-	-307	-0-	81	1	1433	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
10		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	96	1	1912	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
11		2010 N	1662	-0-	-348	-0-	79	1	1575	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	104	1	1994	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065															

08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
09		600 N	377	-0-	-223	-0-	20	1	345	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
10		589 N	344	-0-	-245	-0-	16	1	313	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
11		570 N	363	-0-	-207	-0-	17	1	337	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
*01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230															

08		672 X	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	-0-	-0-		-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	-0-	-0-		-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-	-0-		-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	-0-	-0-		-0-
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-	-0-		-0-
*01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	Y	-0-	-0-		-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044															

08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	599	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
09		600 N	499	-0-	-101	-0-	27	1	468	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	899	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
01		1116 N	708	-0-	-408	-0-	35	1	665	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41 1	746 3	Y	11	11	1	-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	12 9	928 3	Y	13	13	1	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	14 9	957 3	Y	19	19	1	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 3	Y	11	11	1	-0-
*12	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	21 9	941 3	Y	19	19	1	-0-
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	51 1	940 3	Y	21	21	1	-0-
						12 9						
						14 9						
						21 9						
						23 9						

WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130				
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	90 1	1648 3	Y	16	16	1	-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	18 9	1014 3	Y	9	9	1	-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58 1	990 3	Y	12	12	1	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10 9	998 3	Y	7	7	1	-0-
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50 1	1060 3	Y	13	13	1	-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	13 9	1056 3	Y	15	15	1	-0-
						8 9						
						14 9						
						17 9						

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235				
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 3	Y	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	32 1	566 3	Y	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	560 3	Y	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	59 1	1183 3	Y	-0-			-0-
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61 1	1281 3	Y	-0-			-0-
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	86 1	1637 3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138530		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111				
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	455 3	Y	4	4	1	-0-
09	1230 N	268	-0-	-962	-0-	4 9	252 3	Y	2	2	1	-0-
10	1209 N	457	-0-	-752	-0-	14 1	433 3	Y	4	4	1	-0-
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	2 9	321 3	Y	2	2	1	-0-
*12	279 N	125	-0-	-154	-0-	4 9	119 3	Y	1	1	1	-0-
01	465 N	26	-0-	-439	-0-	5 1	25 3	Y	-0-			-0-
						1 9						
						1 1						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1560 N	403	-0-	-1157	-0-	21	1	378	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*12	403 N	325	-0-	-78	-0-	14	1	307	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	558 N	257	-0-	-301	-0-	12	1	241	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	122	1	2247	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	126	1	2213	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1563	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	71	1	1363	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1304	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	37	1	741	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*12	930 N	734	-0-	-196	-0-	32	1	693	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
01	930 N	785	-0-	-145	-0-	39	1	736	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	3	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	66	1	1154	3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	59	1	1173	3	Y	-0-			-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	3	Y	-0-			-0-
*12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	55	1	1172	3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	486	-0-	-754	-0-	23	1	463	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070							
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	170	-0-	-160	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189							
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	782	-0-	-148	-0-	42	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	42	1	833	3	Y	-0-					-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	3	Y	-0-					-0-
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	868 N	708	-0-	-160	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206							
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	Y	-0-					-0-
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	3	Y	-0-					-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169							
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 140344			COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	10345 PERF. 8793 - 10169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	837 N	574	-0-	-263	-0-	27	1	541	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	27	1	533	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*12	558 N	522	-0-	-36	-0-	23	1	495	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	589 N	464	-0-	-125	-0-	23	1	437	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 140519			COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	10285 PERF. 8818 - 10182		
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	879	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1116 N	947	-0-	-169	-0-	45	1	901	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	47	1	931	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	961 N	936	-0-	-25	-0-	42	1	893	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	43	1	830	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 140685			COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	10280 PERF. 8740 - 10138		
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	1050 N	823	-0-	-227	-0-	44	1	778	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1333 N	809	-0-	-524	-0-	38	1	770	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1020 N	827	-0-	-193	-0-	39	1	787	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	952	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 140688			COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8900 - 10224		
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	814	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*12	806 N	759	-0-	-47	-0-	34	1	719	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	806 N	639	-0-	-167	-0-	31	1	602	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	Y	-0-			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	35	1	711	3	Y	-0-			-0-
*12	775 N	773	-0-	-2	-0-	35	1	738	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5		3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	713 N	573	-0-	-140	-0-	27	1	540	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	780 N	562	-0-	-218	-0-	26	1	533	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*12	620 N	572	-0-	-48	-0-	25	1	540	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	3	Y	-0-			-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	74	1	1444	3	Y	-0-			-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	79	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1592	3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	49	1	940	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	1953 N	997	-0-	-956	-0-	51	1	931	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1632	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	521 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37 1	652 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	961 N	701	-0-	-260	-0-	33 1	664 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39 1	792 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40 1	850 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68 1	1329 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224				
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	81 1	1504 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	81 1	1424 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	1891 N	1567	-0-	-324	-0-	75 1	1488 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	74 1	1481 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71 1	1509 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	79 1	1515 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	141705	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 8973 - 10228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-	-0-
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	3	Y	1	1 1
							1	9					
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	3	Y	2	2 1
							2	9					
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1236	3	Y	1	1 1
							1	9					
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	1	1 1
							1	9					
01		1085 N	961	-0-	-124	-0-	47	1	913	3	Y	1	1 1
							1	9					

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID ->	141721	COMPL. DATE	06/25/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF. 9900 - 10160	

08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	3	Y	-0-	-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	3	Y	-0-	-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	3	Y	-0-	-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	3	Y	-0-	-0-
*12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-	-0-
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	3	Y	-0-	-0-

BATH GAS UNIT "B"			WELL #:		4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9850 - 10108	

08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	3	Y	-0-	-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-	-0-
10		372 N	171	-0-	-201	-0-	9	1	162	3	Y	-0-	-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	Y	-0-	-0-
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	Y	-0-	-0-
*01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	-0-	-0-

RESCH, KATHLEEN M.			WELL #:		3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8784 - 10168	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		3	RRCID ->	142050	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9846 - 10140	

08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	3	Y	-0-	-0-
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	-0-	-0-
10		961 N	900	-0-	-61	-0-	43	1	857	3	Y	-0-	-0-
11		930 N	913	-0-	-17	-0-	44	1	869	3	Y	-0-	-0-
*12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	-0-	-0-
*01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	Y	6	6	1	-0-			
						7	9										
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	35	1	615	3	Y	5	5	1	-0-			
						6	9										
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	34	1	668	3	Y	7	7	1	-0-			
						8	9										
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	700	3	Y	5	5	1	-0-			
						6	9										
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	12	12	1	-0-			
						13	9										
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	15	15	1	-0-			
						17	9										
BREWSTER, NANCY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
DUDECK HEIRS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	5	5	1	-0-			
						6	9										
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1326	3	Y	13	13	1	-0-			
						14	9										
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1786	3	Y	26	26	1	-0-			
						29	9										
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	3	Y	14	14	1	-0-			
						15	9										
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-			
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-			
RODEN, MARY L. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
RODEN, MARY L. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
*12	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	2	2	1	-0-			
						2	9										

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	991	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
09	1710 N	913	-0-	-797	-0-	49	1	860	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
10	1550 N	977	-0-	-573	-0-	46	1	925	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
11	1020 N	944	-0-	-76	-0-	45	1	896	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*12	930 N	871	-0-	-59	-0-	39	1	826	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
01	992 N	879	-0-	-113	-0-	44	1	828	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	Y	-0-			-0-
09		510 N	465	-0-	-45	-0-	25	1	440	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	502	-0-	-149	-0-	24	1	478	3	Y	-0-			-0-
11		510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	3	Y	-0-			-0-
*12		496 N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	21	1	409	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118															
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2356	3	Y	-0-			-0-
09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	87	1	1502	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	567	-0-	-1014	-0-	28	1	539	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	636	-0-	-894	-0-	31	1	605	3	Y	-0-			-0-
*12	1581	N	691	-0-	-890	-0-	31	1	660	3	Y	-0-			-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	Y	-0-			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256															
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	982	3	Y	3	3	1	-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	961	3	Y	3	3	1	-0-
10	1178	N	936	-0-	-242	-0-	45	1	888	3	Y	3	3	1	-0-
11	990	N	769	-0-	-221	-0-	37	1	730	3	Y	2	2	1	-0-
*12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	33	1	702	3	Y	3	3	1	-0-
01	930	N	76	-0-	-854	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	232 1	4265 3	Y	18	18 1	-0-
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	207 1	3621 3	Y	14	14 1	-0-
10	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	138 1	2678 3	Y	14	14 1	-0-
11	2910 X	2248	-0-	-662	-0-	107 1	2134 3	Y	6	6 1	-0-
*12	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	103 1	2191 3	Y	12	12 1	-0-
01	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	116 1	2217 3	Y	14	14 1	-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153538		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		4	RRCID -> 162689			COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	849	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	968	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 167007			COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140				
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
09		1590 N	1396	-0-	-194	-0-	75	1	1312	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
10		1736 N	1364	-0-	-372	-0-	65	1	1288	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	67	1	1326	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
*12		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	63	1	1343	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01		1364 N	1280	-0-	-84	-0-	63	1	1204	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 167202			COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 167894			COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192				
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	945	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	940	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1449	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
*01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							

RESCH, KATHLEEN M.			WELL #:		5	RRCID -> 168113			COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168				
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1755	3	Y	-0-			-0-
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	3	Y	-0-			-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	3	Y	-0-			-0-
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75	1	1523	3	Y	-0-			-0-
*12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	Y	-0-			-0-
*01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
09	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	66	1	1172	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	103	1	2048	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1776	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	856	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	19	1	333	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	19	1	374	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	16	1	328	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*12	372 N	368	-0-	-4	-0-	16	1	340	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	179093	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	8849 - 10255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	800 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	56 1	1011 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56 1	1123 3	Y	3		3 1		-0-
							3 9							
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	52 1	1028 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
*12		1116 N	857	-0-	-259	-0-	38 1	817 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
01		1178 N	688	-0-	-490	-0-	34 1	652 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179118	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8878 - 10233		
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
09		1560 N	17	-0-	-1543	-0-	1 1	16 3	Y	-0-				-0-
10		1550 N	544	-0-	-1006	-0-	25 1	519 3	Y	-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-				-0-
*01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	29 1	599 3	Y	-0-				-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180348	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8788 - 10156		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		6	RRCID ->	180599	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8832 - 10214		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181457	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	8876 - 10238		
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	Y	19		19 1		-0-
							21 9							
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	Y	19		19 1		-0-
							21 9							
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	Y	27		27 1		-0-
							30 9							
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	Y	15		15 1		-0-
							17 9							
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	Y	35		35 1		-0-
							39 9							
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	Y	32		32 1		-0-
							35 9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	68	1	1215	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1215	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
*12	1333 N	649	-0-	-684	-0-	29	1	610	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
01	1457 N	606	-0-	-851	-0-	30	1	565	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

08	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	117	1	2219	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
09	3060 X	2028	-0-	-1032	-0-	108	1	1902	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
10	3131 X	1851	-0-	-1280	-0-	87	1	1743	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
11	2280 X	2186	-0-	-94	-0-	104	1	2068	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
*12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	138	1	2641	3	Y	34	34	1			-0-
						37	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

08	3317 X	2479	-0-	-838	-0-	127	1	2338	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	2730 X	2413	-0-	-317	-0-	130	1	2272	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
10	2945 X	2568	-0-	-377	-0-	122	1	2428	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
11	2820 X	1698	-0-	-1122	-0-	79	1	1611	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*12	2914 X	1681	-0-	-1233	-0-	75	1	1594	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
01	2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	57	1	1087	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208044		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209229		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211142		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147									
08	3100 N	6135	-0-	3035	3035	308	1	5792	3	Y	32	32	1				-0-
09	3000 N	1611	-0-	-1389	1646	87	1	1515	3	Y	8	8	1				-0-
10	3100 N	1757	-0-	-1343	303	84	1	1660	3	Y	12	12	1				-0-
11	1993 X	1690	-0-	-303	-0-	80	1	1602	3	Y	7	7	1				-0-
*12	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	74	1	1568	3	Y	12	12	1				-0-
01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	80	1	1523	3	Y	13	13	1				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100									
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	6	6	1				-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	256	3	Y	12	12	1				-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	13	13	1				-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	19	19	1				-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	36	36	1				-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	10	1	177	3	Y	13	13	1				-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152									
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1				-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	1	1	1				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	2	2	1				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	1	1	1				-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	2	2	1				-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	2	2	1				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 212403			COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	1547	-0-	1547	1547	79	1	1458	3	Y	9	9	1	-0-
09	T. A.	1497	-0-	1497	3044	80	1	1408	3	Y	8	8	1	-0-
10	T. A.	973	-0-	973	4017	47	1	918	3	Y	7	7	1	-0-
11	4684 X	667	-0-	-4017	-0-	32	1	632	3	Y	3	3	1	-0-
*12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	5	5	1	-0-
01	961 N	659	-0-	-302	-0-	32	1	620	3	Y	6	6	1	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 213520			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109			
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1358	3	Y	16	16	1	-0-
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	11	11	1	-0-
10	961 N	711	-0-	-250	-0-	33	1	667	3	Y	10	10	1	-0-
11	1230 N	796	-0-	-434	-0-	38	1	751	3	Y	6	6	1	-0-
*12	1147 N	789	-0-	-358	-0-	35	1	740	3	Y	13	13	1	-0-
01	713 N	163	-0-	-550	-0-	7	1	141	3	Y	14	14	1	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 213562			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	1	1	1	-0-
09	2130 N	13	-0-	-2117	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	3	Y	8	8	1	-0-
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1896	3	Y	6	6	1	-0-
*12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	3	Y	10	10	1	-0-
*01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	100	1	1918	3	Y	12	12	1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #: 6		RRCID -> 214984			COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131			
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	3	Y	5	5	1	-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	3	Y	5	5	1	-0-
10	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	50	1	992	3	Y	6	6	1	-0-
11	1050 N	898	-0-	-152	-0-	43	1	852	3	Y	3	3	1	-0-
*12	1333 N	845	-0-	-488	-0-	38	1	801	3	Y	5	5	1	-0-
01	1054 N	845	-0-	-209	-0-	42	1	796	3	Y	6	6	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	3	Y	-0-			-0-
*12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	Y	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	107	1	2151	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	112	1	2141	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	93	1	1719	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
09	3000 N	8969	-0-	5969	5969	483	1	8428	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
10	3100 N	4808	-0-	1708	7677	245	1	4520	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
11	3000 N	1763	-0-	-1237	6440	82	1	1670	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	8697 X	2257	-0-	-6440	-0-	100	1	2136	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
01	2201 X	1989	-0-	-212	-0-	98	1	1871	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
*12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	93	93	1	-0-
							102	9							
01		341 N	159	-0-	-182	-0-	7	1	126	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

08		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2057	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
09		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	116	1	2031	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
10		1519 N	974	-0-	-545	-0-	51	1	915	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2329	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	108	1	2063	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BATH GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 221787		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	109 1	2015 3	Y	13	13 1		-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	14 9	1858 3	Y	11	11 1		-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	106 1	1212 3	Y	9	9 1		-0-
11	2070 N	1570	-0-	-500	-0-	12 9	1489 3	Y	5	5 1		-0-
*12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	64 1	2039 3	Y	18	18 1		-0-
*01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	10 9	1900 3	Y	18	18 1		-0-
						75 1						
						6 9						
						96 1						
						20 9						
						100 1						
						20 9						
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221856		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178				
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42 1	774 3	Y	6	6 1		-0-
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	7 9	1004 3	Y	9	9 1		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	57 1	1062 3	Y	13	13 1		-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	10 9	1669 3	Y	12	12 1		-0-
*12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	55 1	951 3	Y	12	12 1		-0-
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	14 9	1395 3	Y	19	19 1		-0-
						86 1						
						13 9						
						45 1						
						13 9						
						74 1						
						21 9						
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221970		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222203		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222208		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 222299		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274								
08	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	110	1	2037	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
09	2220 X	1955	-0-	-265	-0-	105	1	1833	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
10	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	92	1	1844	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
11	2160 X	1984	-0-	-176	-0-	94	1	1877	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
*01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 223148		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223619		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109								
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	3	Y	-0-			-0-
09	1410 N	727	-0-	-683	-0-	40	1	687	3	Y	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	3	Y	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-			-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	54	1	1035	3	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	73	1	1307	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	114	1	2432	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2220	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	13	1	251	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
*12	403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	364	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2021	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
09	3000 N	3590	-0-	590	590	196	1	3359	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
10	3007 N	2417	-0-	-590	-0-	121	1	2263	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
11	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	67	1	1332	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	67	1	1436	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
01	2015 X	1466	-0-	-549	-0-	72	1	1372	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	3185	-0-	-659	-0-	163	1	3010	3	Y	11	11	1	-0-
09	3330 X	2882	-0-	-448	-0-	155	1	2717	3	Y	9	9	1	-0-
10	3720 X	2712	-0-	-1008	-0-	130	1	2569	3	Y	12	12	1	-0-
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	135	1	2679	3	Y	7	7	1	-0-
*12	3689 X	3082	-0-	-607	-0-	137	1	2930	3	Y	14	14	1	-0-
01	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	153	1	2919	3	Y	16	16	1	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	2	2	1	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	4	4	1	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	163	3	Y	3	3	1	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1	-0-
*12	403 N	138	-0-	-265	-0-	6	1	130	3	Y	2	2	1	-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	7	1	133	3	Y	2	2	1	-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1184	3	Y	15	15 1	-0-
						17	9						
09	960 N	712	-0-	-248	-0-	38	1	664	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
10	992 N	14	-0-	-978	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	175	-0-	-785	-0-	9	1	165	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	744 N	140	-0-	-604	-0-	6	1	132	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						

 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

08	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	298	1	5491	3	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	149	1	2614	3	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
11	3300 X	2057	-0-	-1243	-0-	98	1	1949	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
*12	3410 X	2084	-0-	-1326	-0-	93	1	1972	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
01	3410 X	1958	-0-	-1452	-0-	96	1	1842	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						

 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1371	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	64	1	1123	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
11	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	61	1	1220	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
01	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1218	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						

 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	1007	-0-	-698	-0-	52 1	948 3	Y	6	6 1		-0-
09	2460 X	1821	-0-	-639	-0-	7 9	1712 3	Y	10	10 1		-0-
10	2542 X	2500	-0-	-42	-0-	11 9	2361 3	Y	20	20 1		-0-
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	117 1	2608 3	Y	13	13 1		-0-
*12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	22 9	2772 3	Y	25	25 1		-0-
*01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	131 1	2707 3	Y	27	27 1		-0-
						14 9						
						130 1						
						28 9						
						142 1						
						30 9						

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52 1	961 3	Y	7	7 1		-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	8 9	972 3	Y	6	6 1		-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	56 1	964 3	Y	9	9 1		-0-
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	7 9	722 3	Y	4	4 1		-0-
*12	1085 N	611	-0-	-474	-0-	49 1	580 3	Y	4	4 1		-0-
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	10 9	715 3	Y	7	7 1		-0-
						35 1						
						4 9						
						27 1						
						4 9						
						38 1						
						8 9						

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	120 1	2205 3	Y	25	25 1		-0-
09	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	28 9	2561 3	Y	24	24 1		-0-
10	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	144 1	1693 3	Y	24	24 1		-0-
11	2220 N	1790	-0-	-430	-0-	26 9	1691 3	Y	13	13 1		-0-
*12	2294 N	1376	-0-	-918	-0-	87 1	1292 3	Y	20	20 1		-0-
01	1798 N	557	-0-	-1241	-0-	26 9	507 3	Y	21	21 1		-0-
						85 1						
						14 9						
						62 1						
						22 9						
						27 1						
						23 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 231986		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	7	7	1	-0-
09	2160 N	2138	-0-	-22	-0-	115	1	2010	3	Y	12	12	1	-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	103	1	2047	3	Y	17	17	1	-0-
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	2042	3	Y	10	10	1	-0-
*12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	3	Y	19	19	1	-0-
01	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	106	1	2019	3	Y	19	19	1	-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 232511		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212				
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	4	4	1	-0-
09	900 N	689	-0-	-211	-0-	37	1	649	3	Y	3	3	1	-0-
10	961 N	619	-0-	-342	-0-	30	1	585	3	Y	4	4	1	-0-
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	27	1	539	3	Y	2	2	1	-0-
*12	713 N	587	-0-	-126	-0-	26	1	557	3	Y	4	4	1	-0-
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	25	1	486	3	Y	4	4	1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228				
08	2506 N	2401	-0-	-105	-0-	123	1	2256	3	Y	20	20	1	-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	3	Y	14	14	1	-0-
10	2697 X	2081	-0-	-616	-0-	98	1	1959	3	Y	22	22	1	-0-
11	2610 X	1953	-0-	-657	-0-	91	1	1849	3	Y	12	12	1	-0-
*12	2697 X	1840	-0-	-857	-0-	82	1	1736	3	Y	20	20	1	-0-
01	2387 X	1839	-0-	-548	-0-	90	1	1725	3	Y	22	22	1	-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228				
08	3100 N	3143	-0-	43	43	164	1	2956	3	Y	21	21	1	-0-
09	1664 N	1621	-0-	-43	-0-	87	1	1524	3	Y	9	9	1	-0-
10	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	70	1	1398	3	Y	11	11	1	-0-
11	2010 X	1351	-0-	-659	-0-	63	1	1281	3	Y	6	6	1	-0-
*12	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	71	1	1502	3	Y	13	13	1	-0-
01	2077 X	1531	-0-	-546	-0-	75	1	1441	3	Y	14	14	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798									
ALLEN, LENORA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	233705	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	8754 - 10950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	129	1	2367	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
09	2910 X	2490	-0-	-420	-0-	134	1	2339	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
10	2852 X	2448	-0-	-404	-0-	117	1	2309	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
11	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	116	1	2300	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*12	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	111	1	2368	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
01	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	122	1	2341	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233710	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9814 - 11916	

08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
10	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	76	1	1532	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
11	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	79	1	1580	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	75	1	1607	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1587	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	233858	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8956 - 10254	

08	2697 X	1376	-0-	-1321	-0-	71	1	1290	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
09	2610 X	1207	-0-	-1403	-0-	65	1	1129	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	2697 X	1186	-0-	-1511	-0-	56	1	1112	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	2250 X	1435	-0-	-815	-0-	68	1	1356	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
01	1364 X	1261	-0-	-103	-0-	61	1	1178	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

BREWSTER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	234149	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8744 - 10092	

08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
09	1920 N	1701	-0-	-219	-0-	91	1	1598	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1636	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*12	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	76	1	1620	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	87	1	1660	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	118	1	2173	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
10		2635 N	2129	-0-	-506	-0-	95	1	2017	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	106	1	2127	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*12		1736 N	1107	-0-	-629	-0-	49	1	1048	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
01		2139 N	1425	-0-	-714	-0-	71	1	1340	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232															
08		3658 X	1406	-0-	-2252	-0-	70	1	1327	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
09		3270 X	3205	-0-	-65	-0-	172	1	3007	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
10		3379 X	2441	-0-	-938	-0-	117	1	2298	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
11		3270 X	1401	-0-	-1869	-0-	66	1	1326	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*12		3317 X	1498	-0-	-1819	-0-	66	1	1415	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
01		3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	89	1	1696	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276															
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2	2	1	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	N	5	5	1	-0-
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	N	4	4	1	-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126															
08		3286 X	3063	-0-	-223	-0-	157	1	2885	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
09		3540 X	2963	-0-	-577	-0-	159	1	2785	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
10		3658 X	2948	-0-	-710	-0-	140	1	2783	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
11		3540 X	3052	-0-	-488	-0-	145	1	2892	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*12		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	139	1	2963	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
01		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	151	1	2879	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 236684			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	96	1	1780	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	78	1	1529	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
11	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	83	1	1654	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*12	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	77	1	1630	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 237091			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156		

08	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	158	1	2909	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	3240 X	3031	-0-	-209	-0-	164	1	2866	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	3348 X	2724	-0-	-624	-0-	130	1	2592	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	149	1	2974	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	139	1	2948	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	3131 X	3059	-0-	-72	-0-	152	1	2905	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #:		6	RRCID -> 241851			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064		

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	74	1	1297	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
10	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	66	1	1339	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1435	3	N	9	9	1	-0-
						10	9							
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 244730			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A		

08	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	472	1	8868	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
09	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	528	1	9250	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
10	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	446	1	8844	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
11	8910 X	8580	-0-	-330	-0-	400	1	8163	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*12	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	521	1	11121	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	459	1	8770	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	246157	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	326	1	6015	3	Y	101	101	1	-0-	
						111	9								
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	328	1	5732	3	Y	91	91	1	-0-	
						100	9								
10	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	298	1	5914	3	Y	129	129	1	-0-	
						142	9								
11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	311	1	6184	3	Y	78	78	1	-0-	
						86	9								
*12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	296	1	6318	3	Y	145	145	1	-0-	
						160	9								
*01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	304	1	5846	3	Y	148	148	1	-0-	
						163	9								

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	247941	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	10888 - 13229			
08	6820 X	4507	-0-	-2313	-0-	235	1	4268	3	Y	4	4	1	-0-	
						4	9								
09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	376	1	6560	3	Y	7	7	1	-0-	
						8	9								
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	239	1	4804	3	Y	6	6	1	-0-	
						7	9								
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	237	1	4726	3	Y	4	4	1	-0-	
						4	9								
*12	6820 X	4854	-0-	-1966	-0-	217	1	4630	3	Y	6	6	1	-0-	
						7	9								
01	6820 X	4731	-0-	-2089	-0-	235	1	4488	3	Y	7	7	1	-0-	
						8	9								

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251891	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	10372 - 11962			
08	6014 X	3039	-0-	-2975	-0-	152	1	2883	3	Y	4	4	1	-0-	
						4	9								
09	5820 X	4047	-0-	-1773	-0-	219	1	3822	3	Y	5	5	1	-0-	
						6	9								
10	4061 X	2883	-0-	-1178	-0-	144	1	2733	3	Y	5	5	1	-0-	
						6	9								
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	182	1	3661	3	Y	4	4	1	-0-	
						4	9								
*12	4185 X	3362	-0-	-823	-0-	151	1	3203	3	Y	7	7	1	-0-	
						8	9								
01	4185 X	3275	-0-	-910	-0-	161	1	3106	3	Y	7	7	1	-0-	
						8	9								

BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595													
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	219851	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10087			
08	2325 X	2083	-0-	-242	-0-	364	1	1719	2	N	-0-			92	
09	1950 X	1846	-0-	-104	-0-	291	1	1555	2	N	-0-			92	
10	1984 X	1772	-0-	-212	-0-	297	1	1431	2	N	40			132	
						44	9								
11	2010 X	1695	-0-	-315	-0-	289	1	1406	2	N	-0-			132	
12	2077 X	2017	-0-	-60	-0-	321	1	1687	2	N	8			140	
						9	9								
01	2077 X	1820	-0-	-257	-0-	299	1	1512	2	N	8			140	
						9	9								

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	237	1	1184	2	N	-0-				53
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	229	1	1100	2	N	-0-				53
10	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	297	1	1074	2	N	-0-				53
11	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	237	1	1049	2	N	-0-				53
12	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	237	1	1093	2	N	-0-				53
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	245	1	1141	2	N	-0-				53

 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

08	2294 X	1540	-0-	-754	-0-	269	1	1271	2	N	-0-				45
09	1980 X	1552	-0-	-428	-0-	245	1	1307	2	N	-0-				45
10	1705 X	1478	-0-	-227	-0-	254	1	1224	2	N	-0-				45
11	1560 X	1409	-0-	-151	-0-	240	1	1169	2	N	-0-				45
12	1612 X	1439	-0-	-173	-0-	230	1	1209	2	N	-0-				45
01	1612 X	1512	-0-	-100	-0-	230	1	1282	2	N	-0-				45

 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

08	620 N	27	-0-	-593	-0-	5	1	22	2	N	-0-				200
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	85	1	455	2	N	-0-				200
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	N	-0-				200
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	445	2	N	-0-				200
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	69	1	360	2	N	-0-				200
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	504	2	N	-0-				200

 LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

08	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	268	1	1338	2	N	-0-				40
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	259	1	1243	2	N	-0-				40
10	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	268	1	1214	2	N	-0-				40
11	1560 N	1453	-0-	-107	-0-	268	1	1185	2	N	-0-				40
12	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	268	1	1234	2	N	-0-				40
01	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	251	1	1170	2	N	60				100
						66	9								

 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

08	1085 N	36	-0-	-1049	-0-	36	2			N	-0-			92
09	810 N	48	-0-	-762	-0-	48	2			N	-0-			92
10	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-			92
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3			95
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			95
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	837	2	14	9	N	13			108

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			25
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			25
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-			25
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			25
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			25
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			25

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

08	992 N	882	-0-	-110	-0-	874	2	8	9	N	7			107
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-			107
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3			110
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	94	1	17
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			17
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-			17

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			27
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			27
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			27
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-			27
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			27
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			27

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			93
09	450 N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-			93
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			93
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5	80	1	18
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			18
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5			23

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2		N	-0-			110
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			110
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			110
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			110
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1446 2	44 9	N	40			150
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1717 2	3 9	N	3			153

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141				
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			82
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			82
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			82
11	360 N	190	-0-	-170	-0-	190 2		N	-0-			82
12	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-			82
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	176 2		N	-0-			82

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893				
08	1798 N	829	-0-	-969	-0-	829 2		N	-0-			18
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			18
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			18
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1493 2	44 9	N	40			58
12	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	1635 2	8 9	N	7			65
01	2108 N	1208	-0-	-900	-0-	1208 2		N	-0-			65

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041				
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			27
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	542 2	12 9	N	11			38
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		N	-0-			38
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			38
12	558 N	346	-0-	-212	-0-	344 2	2 9	N	2			40
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			40

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			70
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			70
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			70
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			70
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-			70
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2		N	-0-			70

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			58
09	1500 N	1126	-0-	-374	-0-	1126 2		N	-0-			58
10	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	1235 2		N	-0-			58
11	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1121 2		N	-0-			58
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			58
01	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 2		N	-0-			58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082				
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			88
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			88
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719 2	2 9	N	2			90
11	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2		N	-0-			90
12	744 N	382	-0-	-362	-0-	376 2	6 9	N	5			95
01	713 N	654	-0-	-59	-0-	654 2		N	-0-			95

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001 2		N	-0-			90
09		1650 N	1305	-0-	-345	-0-	1305 2		N	-0-			90
10		2015 N	1969	-0-	-46	-0-	1969 2		N	-0-			90
11		1950 N	1639	-0-	-311	-0-	1582 2	57 9	N	52			142
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1877 2	6 9	N	5			147
01		1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1593 2		N	-0-			147

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086				
08		403 N	169	-0-	-234	-0-	163 2	6 9	N	5			35
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			35
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			35
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			35
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	314 2	8 9	N	7			42
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			42

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058				
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			43
09		1590 N	1373	-0-	-217	-0-	1373 2		N	-0-			43
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-			43
11		2100 N	1615	-0-	-485	-0-	1615 2		N	-0-			43
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			43
01		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953 2		N	-0-			43

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096				
08		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2413 2	14 9	N	13			223
09		2280 X	2159	-0-	-121	-0-	2142 2	17 9	N	15			238
10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2662 2	11 9	N	10			248
11		2340 X	2165	-0-	-175	-0-	2154 2	11 9	N	10	185 1		73
12		2418 X	2016	-0-	-402	-0-	2016 2		N	-0-			73
01		2666 X	2201	-0-	-465	-0-	2186 2	15 9	N	14			87

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086				
08		8866 X	8094	-0-	-772	-0-	8052 2	42 9	N	38			108
09		8310 X	7792	-0-	-518	-0-	7738 2	54 9	N	49			157
10		7967 X	7310	-0-	-657	-0-	7276 2	34 9	N	31			188
11		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8717 2	48 9	N	44			232
12		8091 X	8032	-0-	-59	-0-	7977 2	55 9	N	50	172 1		110
01		8091 X	7309	-0-	-782	-0-	7257 2	52 9	N	47			157

CRATON OPERATING LLC		186717											
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356				
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y	1	1 8		-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	1 9						-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-			-0-
							6 1	136 2	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
WINSTON CLARK GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 264493		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7471 X	6086	-0-	-1385	-0-	276 1	5774 2	Y	33	17 8	140
09	7230 X	5469	-0-	-1761	-0-	36 9	5232 2	Y	-0-		140
10	6727 X	5066	-0-	-1661	-0-	237 1	4805 2	Y	32		172
11	6270 X	6110	-0-	-160	-0-	226 1	5810 2	Y	1	1 8	172
12	6572 X	5762	-0-	-810	-0-	35 9	5399 2	Y	72	181 1	63
01	6076 X	4526	-0-	-1550	-0-	1 9	4345 2	Y	-0-		63
						79 9					
						181 1					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094			
SHAW GAS UNIT		WELL #: 12									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942			
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 205229		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084			
HARRIS		WELL #: 1									
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2362 3	14 9	N	13	67 1	91
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2276 3	17 9	N	15		106
10	2387 N	1579	-0-	-808	-0-	1579 3		N	-0-		106
11	2310 N	1943	-0-	-367	-0-	1943 3		N	-0-		106
12	2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1466 3	9 9	N	8		114
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		N	-0-		114
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 243455		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082			
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	5	126 1	42
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122			
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1872 3	77 9	N	70		96
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1859 3	33 9	N	30		126
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1845 3	31 9	N	28	70 1	84
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810 3		N	-0-		84
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1843 3	41 9	N	37	1 8	120
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1866 3	1 9	N	1	1 8	120

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
KEM ENERGY, INC.				455126									
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 140124		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10030 - 10050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 143401		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9848 - 10066			
08	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1389	2	10	9	Y	9	104	
09	1650 N	1277	-0-	-373	-0-	1268	2	9	9	Y	8	112	
10	1860 N	866	-0-	-994	-0-	862	2	4	9	Y	4	81	
11	1710 N	903	-0-	-807	-0-	891	2	12	9	Y	11	92	
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1080	2	2	9	Y	2	94	
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4	98	

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8830 - 10120			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 213528		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9912 - 10038			
08	961 N	946	-0-	-15	-0-	940	2	6	9	Y	5	91	
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	884	2	3	9	Y	3	94	
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	942	2	12	9	Y	11	60	
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	893	2	9	9	Y	8	68	
*12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	9	9	Y	8	76	
*01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9	9	Y	8	84	

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID -> 213530		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10252	PERF. 9948 - 10080			
08	930 N	518	-0-	-412	-0-	514	2	4	9	Y	4	150	
09	900 N	431	-0-	-469	-0-	429	2	2	9	Y	2	152	
10	930 N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	Y	15	90	
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	2	18	9	Y	16	106	
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	108	
*01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	112	

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279	PERF. 9850 - 10093			
08	3100 N	3363	-0-	263	-0-	263	2	6	9	N	5	53	
09	3000 N	3427	-0-	427	-0-	690	2	8	9	N	7	60	
10	3100 N	3084	-0-	-16	-0-	674	2	11	9	N	10	70	
11	3000 N	2516	-0-	-484	-0-	190	2	2	9	N	2	72	
*12	3701 X	3511	-0-	-190	-0-	3503	2	8	9	N	7	79	
*01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3411	2	7	9	N	6	82	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
TERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218576	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8866 - 10196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	95	-0-	-184	-0-	95 2		N	-0-		124
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		124
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		124
11		3000 N	3351	-0-	351	351	3307 2	44 9	N	40		164
12		3100 N	3216	-0-	116	467	3207 2	9 9	N	8		172
*01		2245 N	1778	-0-	-467	-0-	1775 2	3 9	N	3		175

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	095670	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9979 - 10223
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

FINKLEA		WELL #:		1	RRCID ->	105311	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	8989 - 10348
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	107289	COMPL. DATE	08/25/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10042 - 10285
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	75 1	287 2	N	-0-		20
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	79 1	285 2	N	-0-		20
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	76 1	297 2	N	3	3 8	20
							3 9					
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	68 1	246 2	N	-0-		20
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	54 1	174 2	N	-0-		20
01		372 N	234	-0-	-138	-0-	50 1	184 2	N	-0-		20

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216094	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8975 - 10218
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216261	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	8957 - 10275
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	265 1	1069 2	Y	1	1 8	51
							1 9					
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	284 1	1111 2	Y	-0-		51
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	283 1	1124 2	Y	-0-		51
11		1290 N	1282	-0-	-8	-0-	283 1	999 2	Y	-0-		51
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	339 1	1084 2	Y	-0-		51
01		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	279 1	1025 2	Y	-0-		51

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353																			
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	1	8			17
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					17
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	Y	5	5	8			17
11		1110 N	915	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					17
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					17
01		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					17

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221																			
08		2666 N	2568	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	531	1	2037	2	N	-0-					10
09		2430 N	2335	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	493	1	1842	2	N	-0-					10
10		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	2102	2	N	4	4	8			10
									4	9									
11		2490 N	2471	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	500	1	1971	2	N	-0-					10
12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	2001	2	N	-0-					10
01		2573 N	2552	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	508	1	2044	2	N	-0-					10

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390																			
08		2542 N	2045	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	419	1	1626	2	Y	-0-					79
09		2460 N	1670	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	356	1	1314	2	Y	-0-					79
10		2542 N	1776	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	352	1	1424	2	Y	-0-					79
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1611	2	Y	-0-					79
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	1413	2	Y	-0-					79
*01		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	1	2293	2	Y	-0-					79

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		1426 N	1384	-0-	-42	-0-	293	1	1091	2	Y	-0-					60
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	300	1	1064	2	Y	9		9	8		60
							10	9									
10		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	276	1	1037	2	Y	4		4	8		60
							4	9									
11		1350 N	974	-0-	-376	-0-	220	1	754	2	Y	-0-					60
12		1395 N	939	-0-	-456	-0-	225	1	714	2	Y	-0-					60
01		1302 N	881	-0-	-421	-0-	188	1	693	2	Y	-0-					60
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247																	
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					18
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					18
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					18
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				18
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				18
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				18
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297																	
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-					-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	Y	-0-					-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	27	1	103	2	Y	-0-					-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	2	Y	-0-					-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	27	1	91	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	203	1	824	2	Y	-0-				25
09		990 N	934	-0-	-56	-0-	217	1	717	2	Y	-0-				25
10		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	220	1	857	2	Y	-0-				25
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	220	1	867	2	Y	-0-				25
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	235	1	918	2	Y	-0-				25
01		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	236	1	786	2	Y	-0-				25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284																
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	2	N	7	7	8		96
09		420 N	370	-0-	-50	-0-	362	2	8	9	N	7	7	8		96
10		527 N	443	-0-	-84	-0-	436	2	7	9	N	6	6	8		96
11		1260 N	638	-0-	-622	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8		96
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8		96
*01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1	1	8		96

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237																
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-				-0-
09		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-				-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
11		390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2			Y	-0-				-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
01		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-				-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982																
08		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
10		651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2			Y	-0-				-0-
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
12		775 N	530	-0-	-245	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			Y	-0-				-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229																
08		14B2 EXT	1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1076					N	-0-				-0-
11		1076 X	-0-	-0-	-1076	-0-					N	-0-				-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175																
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
09		270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-				-0-
11		720 N	390	-0-	-330	-0-	390	2			N	-0-				-0-
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

08	806 N	94	-0-	-712	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

08	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	27
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-	204	2	44	9	N	-0-	67
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	67
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-	67
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	67
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	67

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234															
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			32
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			32
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			32
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			32
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			32
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286															
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	136	1	705	2	N	1	1	8	27
							1	9							
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	672	2	N	-0-			27
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	108	1	560	2	N	-0-			27
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	116	1	597	2	N	-0-			27
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	123	1	615	2	N	1	1	8	27
							1	9							
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	137	1	564	2	N	1	1	8	27
							1	9							

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010															
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-			-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262															
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			97
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-			97
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			97
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	9	2	N	1	1	8	97
							1	9							
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-			97
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-			97

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992								
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	2	Y	-0-					248
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	42	1	206	2	Y	-0-					248
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					248
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					248
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	34	1	165	2	Y	-0-					248
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	37	1	174	2	Y	-0-					248

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262								
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	2	N	-0-					25
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	90	1	643	2	N	-0-					25
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	N	-0-					25
11	630 N	550	-0-	-80	-0-	64	1	485	2	N	1	1	8			25
						1	9									
12	744 N	500	-0-	-244	-0-	60	1	438	2	N	2	2	8			25
						2	9									
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	58	1	422	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234								
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	24	1	184	2	N	-0-					28
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	44	1	315	2	N	-0-					28
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	26	1	221	2	N	-0-					28
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	2	N	-0-					28
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					28
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	N	-0-					28

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425								
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	Y	13	13	8			126
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1266	2	153	9	Y	139	173	1	13	8	79
10	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1181	2	12	9	Y	11	11	8			79
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4	4	8			79
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	2	8			79
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					79

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 5		RRCID -> 213726		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOHON GU		WELL #: 11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260								
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	145	1	1091	2	N	1	1	8			110
						1	9									
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	121	1	862	2	N	-0-					110
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	134	1	1150	2	N	1	1	8			110
						1	9									
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	164	1	1245	2	N	1	1	8			110
						1	9									
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	925	2	N	2	2	8			110
						2	9									
01	1271 N	873	-0-	-398	-0-	105	1	767	2	N	1	1	8			110
						1	9									

BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284								
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					10
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					10
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					10
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	8			10
						1	9									
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					10
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			10
						1	9									

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	210	1	1089	2	N	1	1 8	74
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	184	1	1150	2	N	1	1 8	74
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	231	1	1197	2	N	1	1 8	74
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	2	N	-0-		74
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	227	1	1134	2	N	3	3 8	74
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	227	1	938	2	N	1	1 8	74

DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-		25
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	585	2	N	-0-		25
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-		25
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-		25
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	N	-0-		25
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-		25

DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242				
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	2	N	-0-		27
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	N	-0-		27
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-		27
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	N	-0-		27
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-		27
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226				
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1 8	16
09	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			Y	-0-		16
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1836	2	74	9	Y	67	1 8	82
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-		82
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1	1 8	82
01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1 8	82

COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240				
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-		27
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-		27
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		27
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-		27
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-		27
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-				12
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2		N	-0-				12
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-				12
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-				12
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-				12
*01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197															
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047	2	70	9	N	64	1	8	90
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			90
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			90
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	8	90
12		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-			90
*01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			90

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242															
08		1085 N	975	-0-	-110	-0-	972	2	3	9	N	3	3	0	-0-
09		990 N	906	-0-	-84	-0-	903	2	3	9	N	3	3	0	-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	N	6	6	0	-0-
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5	5	0	-0-
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879	2	9	9	N	8	8	0	-0-
*01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	8	0	-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202															
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	0	-0-
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2	2	0	-0-
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	0	-0-
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2	2	0	-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	2	3	9	N	3	3	0	-0-
*01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3	3	0	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244															
08		868 N	859	-0-	-9	-0-	857	2	2	9	N	2	2	0	-0-
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	N	2	2	0	-0-
10		868 N	550	-0-	-318	-0-	549	2	1	9	N	1	1	0	-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3	3	0	-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2	2	0	-0-
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	2	0	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302															
08		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
10		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DINKLE		WELL #:		7	RRCID ->	223587	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9931 - 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	139 1	719 2	N	-0-			27
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	126 1	788 2	N	-0-			27
10		837 N	493	-0-	-344	-0-	80 1	412 2	N	1	1 8		27
11		840 N	780	-0-	-60	-0-	127 1	653 2	N	-0-			27
12		930 N	847	-0-	-83	-0-	141 1	706 2	N	-0-			27
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	120 1	495 2	N	1	1 8		27
							1 9						

ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	224719	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10080 - 10242	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED				06/22/2021						

ANDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	224720	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8921 - 10288	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DINKLE		WELL #:		8	RRCID ->	225122	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9894 - 10174	
08		1519 N	1033	-0-	-486	-0-	167 1	866 2	N	-0-		37	
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	221 1	1380 2	N	-0-		37	
10		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	225 1	1165 2	N	1	1 8	37	
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	220 1	1133 2	N	1	1 8	37	
12		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	233 1	1165 2	N	1	1 8	37	
01		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	254 1	1045 2	N	1	1 8	37	
							1 9						

WHITTAKER		WELL #:		3	RRCID ->	225273	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10024 - 10300	
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		20	
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1605 2	66 9	N	60		80	
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768 2	1 9	N	1	1 8	80	
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 2	1 9	N	1	1 8	80	
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786 2	2 9	N	2	2 8	80	
01		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1158 2	1 9	N	1	1 8	80	

DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	225276	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10058 - 10208	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	159 1	824 2	N	1	1 8		54
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	105 1	656 2	N	-0-			54
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	136 1	701 2	N	1	1 8		54
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	131 1	676 2	N	1	1 8		54
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	146 1	731 2	N	1	1 8		54
01	837 N	275	-0-	-562	-0-	53 1	221 2	N	1	1 8		54

 BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

08	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-			40
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			40
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2		N	-0-			40
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			40
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-			40
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			40

 DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

08	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	215 1	1113 2	N	2	2 8		92
09	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	168 1	1050 2	N	1	66 1		27
10	1364 N	989	-0-	-375	-0-	160 1	828 2	N	1	1 8		27
11	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	185 1	954 2	N	1	1 8		27
12	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	167 1	837 2	N	1	1 8		27
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	233 1	960 2	N	1	1 8		27

 AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

08	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	-0-
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2	8	9	N	-0-
11		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	6	9	N	-0-
12		3100 N	3213	-0-	113	-0-	113	3202	2	11	9	N	-0-
*01		3100 N	3265	-0-	165	-0-	278	3252	2	13	9	N	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324													
08		527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	474	2			N	-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	-0-	447	2			N	-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268													
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-
09		660 N	317	-0-	-343	-0-	-0-	317	2			N	-0-
10		744 N	363	-0-	-381	-0-	-0-	363	2			N	-0-
11		1320 N	1100	-0-	-220	-0-	-0-	1100	2			N	-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196													
08		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	-0-	3562	2	9	9	N	54
09		4050 X	3364	-0-	-686	-0-	-0-	3361	2	3	9	N	57
10		3689 X	2298	-0-	-1391	-0-	-0-	2295	2	3	9	N	60
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-					N	60
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-					N	60
01		3565 X	496	-0-	-3069	-0-	-0-	496	2			N	60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144													
08		341 N	140	-0-	-201	-0-	-0-	140	2			N	27
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140	2			N	27
10		279 N	105	-0-	-174	-0-	-0-	105	2			N	27
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	2			N	27
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	27
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			N	27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156													
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	63	9	N	84
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	307	2			N	84
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	84
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			N	84
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	84
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	84

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1320	2	117	9	N	106	1	8		130	
09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-				130	
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	N	1	1	8		130	
11		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8		130	
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29	9	N	26	2	8		154	
*01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1423	2	65	9	N	59	170	1	1	8	42

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164																	
08		3317 X	3264	-0-	-53	-0-	3205	2	59	9	N	54	155	1	1	8	27
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3293	2	8	9	N	7					34
10		3441 X	2414	-0-	-1027	-0-	2412	2	2	9	N	2	2	8			34
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1	9	N	1	1	8			34
12		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	2	1	9	N	1	1	8			34
01		3410 X	2733	-0-	-677	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			34

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10182 - 10360																	
08		527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2			Y	-0-					12
09		720 N	339	-0-	-381	-0-	339	2			Y	-0-					12
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18	9	Y	16					28
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					28
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	977	2	376	4	Y	-0-					28
*01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256																	
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-					27
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	N	-0-					27
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	24	1	122	2	N	-0-					27
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	28	1	146	2	N	-0-					27
12		248 N	82	-0-	-166	-0-	14	1	68	2	N	-0-					27
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252																	
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					27
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					27
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					27
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					27
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					27
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10425																	
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	Y	4	1	8			30
09		1470 N	1117	-0-	-353	-0-	1115	2	2	9	Y	2					32
10		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1287	2	1	9	Y	1	1	8			32
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4	1	8			35
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8	1	8			42
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

08	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	558 1	7509 2	N	29	6 8	167	
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	540 1	7643 2	N	89	162 1	4 8	90
10	8401 X	7670	-0-	-731	-0-	468 1	7196 2	N	5	5 8	90	
11	8130 X	7327	-0-	-803	-0-	540 1	6781 2	N	5	5 8	90	
12	8556 X	7973	-0-	-583	-0-	558 1	7279 2	N	124	179 1	8 8	27
01	8556 X	7968	-0-	-588	-0-	558 1	7404 2	N	5	5 8	27	

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

08	12710 X	11679	-0-	-1031	-0-	1367 1	10308 2	Y	4	4 8	25
09	12210 X	11396	-0-	-814	-0-	1387 1	9924 2	Y	77	2 8	100
10	12617 X	11298	-0-	-1319	-0-	1180 1	10114 2	Y	4	4 8	100
11	11730 X	11449	-0-	-281	-0-	1333 1	10110 2	Y	5	5 8	100
12	11904 X	11518	-0-	-386	-0-	1397 1	10113 2	Y	7	7 8	100
01	11780 X	11465	-0-	-315	-0-	1377 1	10084 2	Y	4	4 8	100

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

08	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	2012 1	11238 2	Y	-0-	29	
09	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	2157 1	10667 2	Y	180	209	
10	14818 X	14413	-0-	-405	-0-	1720 1	12693 2	Y	-0-	129 1	80
11	14340 X	13762	-0-	-578	-0-	2173 1	11589 2	Y	-0-	80	
12	14818 X	13120	-0-	-1698	-0-	2247 1	10873 2	Y	-0-	80	
01	14415 X	13028	-0-	-1387	-0-	2244 1	10718 2	Y	60	102 1	38

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
DINKLE		WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13919 X	13021	-0-	-898	-0-	930	1	11988	2	Y	94	5	8		154
						103	9								
09	13440 X	12382	-0-	-1058	-0-	900	1	11464	2	Y	16	119	1	2 8	49
						18	9								
10	13299 X	12849	-0-	-450	-0-	840	1	12003	2	Y	5	5	8		49
						6	9								
11	12720 X	12492	-0-	-228	-0-	900	1	11589	2	Y	3	3	8		49
						3	9								
12	13144 X	12967	-0-	-177	-0-	930	1	11936	2	Y	92	7	8		134
						101	9								
01	13020 X	12832	-0-	-188	-0-	930	1	11899	2	Y	3	3	8		134
						3	9								

MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404							
08	21173 X	20030	-0-	-1143	-0-	19906	2	124	9	N	113	113	8		120
09	20130 X	17734	-0-	-2396	-0-	17425	2	309	9	N	281	178	1	113 8	110
10	20801 X	17391	-0-	-3410	-0-	17314	2	77	9	N	70	70	8		110
11	19410 X	17066	-0-	-2344	-0-	17022	2	44	9	N	40	40	8		110
12	20026 X	17544	-0-	-2482	-0-	17347	2	197	9	N	179	179	1	46 8	64
01	20026 X	16440	-0-	-3586	-0-	16412	2	28	9	N	25	25	8		64

SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023							
GROSS		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991							
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-				65
09	870 N	670	-0-	-200	-0-	669	2	1	9	Y	1				66
10	806 N	604	-0-	-202	-0-	603	2	1	9	Y	1				67
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	Y	1				68
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	636	2	2	9	Y	2				70
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	Y	8	55	1		23

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916							
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4				44
09	1830 N	1296	-0-	-534	-0-	1296	2			Y	-0-				44
10	1798 N	660	-0-	-1138	-0-	654	2	6	9	Y	5				49
11	1950 N	827	-0-	-1123	-0-	818	2	9	9	Y	8	53	1		4
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7				11
*01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	2	13	9	Y	12				23

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936							
08	2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2018	2	9	9	Y	8				77
09	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	2068	2			Y	-0-				77
10	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1964	2	11	9	Y	10				87
11	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1922	2	18	9	Y	16	95	1		8
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	Y	14				22
*01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26	9	Y	24				46

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		Y	-0-			102
09	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	1141	2	1	9	Y			103
10	1426 N	678	-0-	-748	-0-	676	2	2	9	Y			105
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y			106
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y			109
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1372	2	14	9	Y	13	87 1	35

GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259				
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4		28
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-		28
10	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1503	2	6	9	Y	5		33
11	1620 N	903	-0-	-717	-0-	894	2	9	9	Y	8	37 1	4
12	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1177	2	8	9	Y	7		11
01	1519 N	735	-0-	-784	-0-	722	2	13	9	Y	12		23

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		RRCID -> 191311		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560				
DORSETT, W. N.		WELL #: 1											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021													

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 090395		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108				
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228				
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	7	7 8	-0-
						8	9						
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	2	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	63	63 8	-0-
						69	9						

TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352				
08	14B2 EXT	1268	-0-	1268	1268	34	1	1234	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1538	-0-	1538	2806	50	1	1488	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	922	-0-	922	3728	28	1	894	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	835	-0-	835	4563	25	1	810	2	Y	-0-		-0-
12	5043 X	480	-0-	-4563	-0-	14	1	466	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	2	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996	
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	58 1	2924 2	Y	9	15 1	6
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	51 1	2557 2	Y	10	7 1	9
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	51 1	2948 2	Y	10	7 1	12
11	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	45 1	2226 2	Y	10	16 1	6
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	54 1	2605 2	Y	8	7 1	7
*01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	59 1	2927 2	Y	10	6 1	11

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116	
08	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1775 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1755 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
10	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1799 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1841 2	8 9	Y	7	7 1	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454	
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1039 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	1116 N	870	-0-	-246	-0-	863 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	965 2	9 9	Y	8	8 1	-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994	
08	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1973 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1874 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2109 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	2665 2	Y	3 5 1	2
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	51 1 4 9	2563 2	Y	4 2 1	4
10	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	2860 2	Y	3 3 1	4
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	44 1 3 9	2185 2	Y	3 5 1	2
12	3100 N	3150	-0-	50	50	64 1 3 9	3083 2	Y	3 2 1	3
*01	2628 N	2578	-0-	-50	-0-	51 1 3 9	2524 2	Y	3 3 1	3

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070		
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	2 1 2 9	71 2	Y	2 2 8	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	125 2	Y	1 1 8	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	Y	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	Y	-0-	-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9	162 2	Y	6 6 8	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086		
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	51 1 28 9	1875 2	Y	25	184
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	34 1 23 9	2121 2	Y	21 163 1	42
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	26 1 31 9	1969 2	Y	28	70
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	31 1 28 9	2067 2	Y	25	95
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	63 1 35 9	2266 2	Y	32	127
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	64 1 35 9	2247 2	Y	32	159

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	207 1	10361 2	Y	25	37 1	18
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	28 9	9917 2	Y	29	21 1	26
10	10199 X	9435	-0-	-764	-0-	197 1	9252 2	Y	22	20 1	28
11	9870 X	9474	-0-	-396	-0-	32 9	9254 2	Y	30	41 1	17
12	10199 X	8598	-0-	-1601	-0-	159 1	8410 2	Y	12	19 1	10
01	10199 X	8818	-0-	-1381	-0-	24 9	8629 2	Y	13	9 1	14
						187 1					
						33 9					
						175 1					
						13 9					
						175 1					
						14 9					

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

08	31651 X	31428	-0-	-223	-0-	612 1	30729 2	Y	79	118 1	56
09	30630 X	30246	-0-	-384	-0-	87 9	29557 2	Y	93	66 1	83
10	31651 X	28563	-0-	-3088	-0-	587 1	28004 2	Y	72	62 1	93
11	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	102 9	31488 2	Y	106	139 1	60
12	31651 X	31202	-0-	-449	-0-	480 1	30491 2	Y	69	70 1	59
*01	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	79 9	30960 2	Y	76	53 1	82
						637 1					
						117 9					
						635 1					
						76 9					
						629 1					
						84 9					

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074	Y	NO RPT	-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-	91	
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	91	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1115 2	97 9	88	154 1	25
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-	25	
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-	25	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25		

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
COX		WELL #:		3-C	RRCID -> 145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 6492 - 6499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 6557 - 6564	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		2	RRCID -> 286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270 PERF. 6400 - 6405			
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	250	1	1106	2	Y	4			11
09	1650 N	1511	-0-	-139	-0-	296	1	1215	2	Y	-0-			11
10	1922 N	1148	-0-	-774	-0-	201	1	943	2	Y	4			15
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	254	1	1200	2	Y	-0-			15
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			15
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			15

DUNN RESOURCES, LLC		234351		WELL #:		2	RRCID -> 178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6756 - 6770			
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	2			37
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	9			46
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	949	2	N	6			52
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	916	2	N	15			67
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	895	2	N	20			87
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	2	42	1	31

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 6468 - 6475			
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	30	1	90	2	N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	23	1	81	2	N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	26	1	64	2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	38	1	97	2	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	2	N	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143							
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID -> 227862	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 6532 - 6568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976							
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6559 - 10154			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENKINS 'A'		WELL #:	3	RRCID -> 280202	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6518 - 6524			
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	88
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	N	2	90
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-	90
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	90
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	597 2	2 9	N	2	92

VALENCE OPERATING COMPANY			881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 250705	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6542 - 6550			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 251228	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6550 - 6558			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID -> 254649	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652 - 6658			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447									
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
DINKLE				WELL #: 10	RRCID -> 284771	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6134	- 6138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 286163	COMPL. DATE 03/06/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6187	- 6833			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625			CNTY: HARRISON					
DAVIS SWD				WELL #: 2RR	RRCID -> 224708	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5612	- 5864			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #: 2-T	RRCID -> 138807	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 6672	- 6686			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282403	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 6798	- 6808			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: HARRISON					
STURGES GU				WELL #: 1 C	RRCID -> 213849	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 6658			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROWN		//CONT.// 09591 550 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 2D		RRCID -> 289773	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 6580	-		6594					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS				252992 WELL #: 1		RRCID -> 170836	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	-		6502			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE				429781 WELL #: 1		RRCID -> 136971	COMPL. DATE 08/05/1990	TOTAL DEPTH 10134	PERF. 6532	-		6548			
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1358	2	64	9	Y	58				153
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1025	2	43	9	Y	39				192
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1613	2	40	9	Y	36	178	1		50
11	1380 N	799	-0-	-581	-0-	755	2	44	9	Y	40				90
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1263	2	68	9	Y	62				152
01	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1077	2	64	9	Y	58	173	1		37
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN				660284 WELL #: 1		RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6636	-		6641			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016															
SABINE OIL & GAS CORPORATION HARRIS-MUNDEN GU				742143 WELL #: 2		RRCID -> 232046	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 6702	-		6776			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DINKLE				WELL #: 10		RRCID -> 284398	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6770	-		7026			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	285083	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	6610 - 7964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697								
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 - 6708
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	280141	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6766 - 6870
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	280142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	6655 - 6985
08	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2		N	-0-		22
09	600 N	161	-0-	-439	-0-	161	2		N	-0-		22
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		22
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		22
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		22
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		22

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280151	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6768 - 6798
08	3193 X	2266	-0-	-927	-0-	2249	2	17 9	N	15		47
09	3090 X	2520	-0-	-570	-0-	2517	2	3 9	N	3		50
10	3193 X	1903	-0-	-1290	-0-	1878	2	25 9	N	23	53 1	20
11	3090 X	1979	-0-	-1111	-0-	1973	2	6 9	N	5		25
12	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	2252	2	3 9	N	3		28
01	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	1424	2	6 9	N	5		33

JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280158	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6632 - 7016
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
 BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
 GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-8556		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8556							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-8556		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556		N	-0-		-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556		N	-0-		-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 XTO ENERGY INC. 945936
 LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	43 2		N	-0-		-0-
09	300 N	17	-0-	-283	-0-	17 2		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3235	-0-	135	135	3235 2		N	-0-		-0-
*01	157 N	22	-0-	-135	-0-	22 2		N	-0-		-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		58
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		58
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		58
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

BRACHFIELD (RODESSA)		//CONT.//		11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
CONQUEST ENERGY, INC.				172237						
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID -> 172092	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6135	- 6139		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
CROW, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 232048	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 7704	- 11042
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEDGEWORTH ET AL										
		WELL #:		1	RRCID -> 212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444 - 9517	
08	744 N	238	-0-	-506	-0-	36 1	200 2	Y	2	25
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	165 1	849 2	Y	2	27
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	81 1	405 2	Y	-0-	27
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	50 1	247 2	Y	-0-	27
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	27
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	27

BRITTON, LINDY				WELL #:	1	RRCID -> 221139	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618 - 9706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

BRITTON, LINDY				WELL #:	2	RRCID -> 238012	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 9677	PERF. 10138 - 12546	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54

BRITTON, LINDY				WELL #:	4	RRCID -> 246141	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 10800 - 11802	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	45
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11408 X	10423	-0-	-985	-0-	1576	1	8846	2	Y	1	1	8	150
09	11040 X	10176	-0-	-864	-0-	1653	1	8523	2	Y	-0-			150
10	11408 X	10066	-0-	-1342	-0-	1681	1	8385	2	Y	-0-			150
11	10710 X	9937	-0-	-773	-0-	1664	1	8273	2	Y	-0-			150
12	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			150
01	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			150
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614														
08	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	3173	1	17810	2	Y	35	5	8	117
09	18600 X	18359	-0-	-241	-0-	2982	1	15377	2	Y	-0-			117
10	19220 X	18756	-0-	-464	-0-	3128	1	15600	2	Y	25			142
11	18600 X	18432	-0-	-168	-0-	3086	1	15346	2	Y	-0-			142
12	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT			142
01	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT			142
GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750														
08	14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	88	-0-	88	249	88	2			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	71	-0-	71	320	71	2			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT			1
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339														
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			45
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			45
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			45
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	63	-0-	63	230	63	2			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	58	-0-	58	288	58	2			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	65	-0-	65	353	65	2			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698															
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			2
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			2
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			2
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677															
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			6
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			6
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			6
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730															
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			9
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			9
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			9
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793															
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			2
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			2
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			2
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			2
KJ ENERGY, LLC 469901 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540															
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	77	1	685	2	Y	13	17	1	4
							14	9							
09		720 N	603	-0-	-117	-0-	48	1	552	2	Y	3			7
							3	9							
10		775 N	613	-0-	-162	-0-	83	1	521	2	Y	8	12	1	3
							9	9							
11		750 N	597	-0-	-153	-0-	91	1	505	2	Y	1			4
							1	9							
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	225	1	431	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
01		620 N	451	-0-	-169	-0-	169	1	280	2	Y	2	2	1	5
							2	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650															
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1979	2	85	9	Y	77	94	1	11
09		1890 N	1790	-0-	-100	-0-	39	1	1751	2	Y	-0-			11
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	8	1	1808	2	Y	67	53	1	25
							74	9							
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-			25
12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	2020	2	Y	9	9	1	25
							10	9							
*01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	2	Y	73	70	1	28
							80	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1		1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		1
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	Y	3	1	1
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-		1
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-		1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667													
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	444	2	3	9	Y	3	1	11
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	Y	-0-		11
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	2	1	497	2	Y	1	7	5
						1	9						
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-		5
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	1	2	4
						1	9						
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	2	2	4
						2	9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585													
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	Y	11	15	3
						12	9						
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	36	1	525	2	Y	3		6
						3	9						
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	70	1	492	2	Y	7	10	3
						8	9						
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	54	1	478	2	Y	1		4
						1	9						
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	173	1	349	2	Y	2	2	4
						2	9						
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	158	1	329	2	Y	2	2	4
						2	9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598													
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	260	1	2179	2	Y	51	55	13
						56	9						
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	Y	5		18
						6	9						
10	1054 N	993	-0-	-61	-0-	133	1	843	2	Y	15	26	7
						17	9						
11	1020 N	858	-0-	-162	-0-	130	1	726	2	Y	2		9
						2	9						
12	1054 N	883	-0-	-171	-0-	314	1	565	2	Y	4	4	9
						4	9						
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	282	1	536	2	Y	4	4	9
						4	9						

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672													
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	1	52
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		52
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	1	51
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		51
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		51
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1277	2	63 9	Y	57	65 1	7
09	1170 N	901	-0-	-269	-0-	33	1	868 2	Y	-0-		7
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	36	1	1224 2	Y	30	25 1	12
11	1290 N	590	-0-	-700	-0-	33	9					
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-		12
01	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	71	1	925 2	Y	4	4 1	12
						4	9					
						39	1	1054 2	Y	45	40 1	17
						50	9					

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699												
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	45	1	394 2	Y	7	10 1	2
09	420 N	241	-0-	-179	-0-	8	9	215 2	Y	1		3
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	25	1	332 2	Y	4	6 1	1
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	1	9					
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	52	1	300 2	Y	1		2
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	4	9	254 2	Y	2	1 1	3
						57	1	158 2	Y	1	1 1	3
						1	9					
						129	1					
						2	9					
						90	1					
						1	9					

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624												
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	615 2	Y	13	16 1	4
09	600 N	446	-0-	-154	-0-	14	9	406 2	Y	2		6
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	38	1	510 2	Y	7	10 1	3
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	2	9					
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	76	1	422 2	Y	1		4
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	8	9	367 2	Y	2	2 1	4
						70	1	299 2	Y	2	2 1	4
						1	9					
						190	1					
						2	9					
						162	1					
						2	9					

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550												
08	1364 N	840	-0-	-524	-0-	832	2	8 9	Y	7	6 1	23
09	990 N	830	-0-	-160	-0-	13	1	814 2	Y	3		26
10	1178 N	748	-0-	-430	-0-	3	9					
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	3	1	745 2	Y	-0-	17 1	9
12	868 N	597	-0-	-271	-0-	663	2		Y	-0-		9
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	573 2	Y	1	3 1	7
						1	9					
						33	1	821 2	Y	4	3 1	8
						4	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	2	19	9	Y	17	12	1	16
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1562	2	Y	-0-			16
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	2	Y	43	51	1	8
						47	9							
11	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			Y	-0-			8
12	1302 N	933	-0-	-369	-0-	53	1	877	2	Y	3	3	1	8
						3	9							
01	1302 N	874	-0-	-428	-0-	38	1	832	2	Y	4	3	1	9
						4	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644														
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	13	1	734	2	N	5	5	1	112
						6	9							
09	960 N	704	-0-	-256	-0-	4	1	700	2	N	-0-			112
10	1271 N	829	-0-	-442	-0-	37	1	650	2	N	129	153	1	88
						142	9							
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			88
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	816	2	N	3	3	1	88
						3	9							
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	N	4	4	1	88
						4	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600														
08	2108 X	1801	-0-	-307	-0-	175	1	1582	2	Y	40	51	1	12
						44	9							
09	1920 X	1548	-0-	-372	-0-	112	1	1432	2	Y	4			16
						4	9							
10	1984 X	1770	-0-	-214	-0-	242	1	1481	2	Y	43	46	1	13
						47	9							
11	1740 X	1554	-0-	-186	-0-	221	1	1332	2	Y	1			14
						1	9							
12	1798 X	1458	-0-	-340	-0-	469	1	982	2	Y	6	7	1	13
						7	9							
01	1798 X	959	-0-	-839	-0-	324	1	631	2	Y	4	5	1	12
						4	9							
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366														
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			9
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			9
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			9
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			9
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			9
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5	2	1	29
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-			29
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	Y	11	29	1	11
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			11

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508																
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			6
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			6
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	4	1	2
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			2
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10188 - 10808																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10083 - 10600																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055																	
08		13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					2
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
11		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					2
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620														
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	Y	1			1
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-			1
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	54	2	2	9	Y	2	2 1		1
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			1
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-			1
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
08	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	2851	2	52	9	Y	47	45 1		10
09	2850 X	2765	-0-	-85	-0-	39	1	2726	2	Y	-0-			10
10	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	23	1	2349	2	Y	10	11 1		9
						11	9							
11	2820 X	2211	-0-	-609	-0-	2211	2			Y	-0-			9
12	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	90	1	2075	2	Y	10	9 1		10
						11	9							
01	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	83	1	2197	2	Y	10	10 1		10
						11	9							
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
10	T. A.	807	-0-	807	807	18	1	789	2	Y	-0-	1	1	57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-			57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-	1	1	56

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	T. A.	769	-0-	769	769	64	1	704	2	Y	-0-	1	1	20
						1	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	769					Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	769					Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	769					Y	-0-			20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			8
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812																	
08	2356	X	178	-0-	-2178	-0-	21	1	156	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
09	2280	X	324	-0-	-1956	-0-	321	2	3	9	Y	3					33
10	2356	X	293	-0-	-2063	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1			33
11	480	X	278	-0-	-202	-0-	3	1	275	2	Y	-0-					33
12	341	X	50	-0-	-291	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					33
*01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	62	2	1			93
							68	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756																	
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2539	2	91	9	Y	83	149	1			26
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	37	1	2630	2	Y	-0-					26
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	13	1	2881	2	Y	149	147	1			28
							164	9									
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					28
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	130	1	2683	2	Y	12	12	1			28
							13	9									
*01	3100	N	3312	-0-	212	212	115	1	3003	2	Y	176	180	1			24
							194	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731																	
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	2	1			60
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	Y	5	23	1			42
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-	30	1			12
11	3000	N	3655	-0-	655	655	3512	2	143	9	Y	130	3	1			139
12	3100	N	3038	-0-	-62	593	3038	2			Y	-0-	116	1			23
*01	3100	N	3529	-0-	429	1022	3529	2			Y	-0-	1	1			22

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

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

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2178	2	40	9	Y	36	34	1	8
09	1980 N	1530	-0-	-450	-0-	20	1	1510	2	Y	-0-			8
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	2	Y	10	9	1	9
						11	9							
11	2160 N	1899	-0-	-261	-0-	1899	2			Y	-0-			9
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	2	Y	8	8	1	9
						9	9							
01	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	80	1	2051	2	Y	9	9	1	9
						10	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2447	2	46	9	Y	42	40	1	9
09	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	61	1	2197	2	Y	-0-			9
10	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	10	1	2360	2	Y	10	10	1	9
						11	9							
11	2400 N	2302	-0-	-98	-0-	2302	2			Y	-0-			9
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	10	9	1	10
						11	9							
01	2387 N	2320	-0-	-67	-0-	82	1	2227	2	Y	10	10	1	10
						11	9							

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1681	2	Y	5	1	1	24
						6	9							
09	1800 N	1405	-0-	-395	-0-	63	1	1338	2	Y	4	1	1	27
						4	9							
10	1829 N	1153	-0-	-676	-0-	33	1	931	2	Y	172	141	1	58
						189	9							
11	1710 N	786	-0-	-924	-0-	32	1	751	2	Y	3	1	1	60
						3	9							
12	1457 N	329	-0-	-1128	-0-	19	1	309	2	Y	1	1	1	60
						1	9							
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	56	1	959	2	Y	2	2	1	60
						2	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	2730	-0-	-1207	-0-	2709	2	21	9	Y	19	17	1	65
09	3810 X	3079	-0-	-731	-0-	88	1	2987	2	Y	4			69
						4	9							
10	3813 X	3263	-0-	-550	-0-	6	1	3255	2	Y	2	42	1	29
						2	9							
11	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-			29
12	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	130	1	3046	2	Y	8	9	1	28
						9	9							
*01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	124	1	3253	2	Y	13	11	1	30
						14	9							

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

08	372 N	324	-0-	-48	-0-	156	1	168	2	N	-0-			-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	2	N	-0-			-0-
11	300 N	139	-0-	-161	-0-	32	1	107	2	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	221	1	151	2	N	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					92
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					92
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	-0-	1	1			91
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					91
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91
*01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-	1	1			90

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

08	1798 X	177	-0-	-1621	-0-	177	2			Y	-0-					10
09	1740 X	192	-0-	-1548	-0-	192	2			Y	-0-	4	1			6
10	1333 X	319	-0-	-1014	-0-	319	2			Y	-0-	4	1			2
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	Y	2					4
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	4	1			1
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					1

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	2	N	6	21
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	282	1	1217	2	N	7	27
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	287	1	1262	2	N	137	50
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	304	1	1190	2	N	2	50
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	417	1	1132	2	N	16	62
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	509	1	1040	2	N	98	50

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640												
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	5	1
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1	2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-	-0-
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-	-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689												
08	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	1825	2	6	9	Y	5	33
09	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	1838	2	7	9	Y	6	34
10	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1849	2	9	9	Y	8	7
11	1770 N	1391	-0-	-379	-0-	1389	2	2	9	Y	2	7
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	Y	4	8
*01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2	8

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	40	1	225	2	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	14	1	3
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617														
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	521	1	2769	2	Y	10	8	1	8
						11	9							
09	3420 X	1218	-0-	-2202	-0-	196	1	1019	2	Y	3	3	1	8
						3	9							
10	3379 X	409	-0-	-2970	-0-	395	1	14	2	Y	-0-	2	1	6
11	3180 X	1785	-0-	-1395	-0-	486	1	1295	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
12	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	329	1	2046	2	Y	6	6	1	6
						7	9							
01	3286 X	288	-0-	-2998	-0-	47	1	228	2	Y	12	15	1	3
						13	9							
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682														
08	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	839	1	2857	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
09	4080 X	4032	-0-	-48	-0-	127	1	3895	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
10	4216 X	4061	-0-	-155	-0-	4058	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
11	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	174	1	3693	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
12	4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3957	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
01	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	131	1	3842	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646																	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	43	1	171	2	N	1	1	1	31	
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	57	1	244	2	N	1	1	1	31	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	3	24	1	10	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	37	1	158	2	N	-0-			10	
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	67	1	173	2	N	6	1	1	15	
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	7	15	1	7	

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384

08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	3	1	11
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	Y	2			13
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	592	2	Y	1	9	1	5
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-			5
12	496 N	394	-0-	-102	-0-	13	1	380	2	Y	1	2	1	4
01	496 N	257	-0-	-239	-0-	11	1	245	2	Y	1	1	1	4

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

08	1612 X	157	-0-	-1455	-0-	13	1	141	2	N	3	5	1	2
09	1560 X	15	-0-	-1545	-0-	3	1	10	2	N	-0-			2
10	1178 X	37	-0-	-1141	-0-	4	1	33	2	N	-0-	1	1	1
11	570 X	183	-0-	-387	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1	1
12	341 X	26	-0-	-315	-0-	3	1	22	2	N	1	2	1	-0-
01	155 X	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	1638	-0-	-1896	-0-	294	1	1338	2	Y	5	5	1	6
09	3420 X	353	-0-	-3067	-0-	75	1	277	2	Y	1	2	1	5
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4155	1	154	2	Y	5	3	1	7
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	968	1	2254	2	Y	7	6	1	8
12	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	342	1	2217	2	Y	6	6	1	8
01	4030 X	1210	-0-	-2820	-0-	191	1	991	2	Y	25	28	1	5
						28	9							
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	296	1	602	2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	870 N	36	-0-	-834	-0-	8	1	28	2	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	3	1	25
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	Y	3	3	1	25
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	14	32	1	7
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-	2	1	5
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2787	2	2	9	Y	2	2	1	5
*01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	2	2	9	Y	2	1	1	6
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726														
08	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2812	2	9	9	Y	8	6	1	49
09	3780 X	3399	-0-	-381	-0-	3392	2	7	9	Y	6	6	1	49
10	3906 X	2855	-0-	-1051	-0-	2820	2	35	9	Y	32	66	1	15
11	3780 X	3362	-0-	-418	-0-	3362	2			Y	-0-	5	1	10
12	3503 X	2559	-0-	-944	-0-	2557	2	2	9	Y	2	4	1	8
*01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954	2	4	9	Y	4	2	1	10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	73 1	511 2	N	2	2 1		6
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	323 8	3122 2	N	7	3 1		10
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	261 3	2268 2	N	3	1 1		12
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	149 2	945 2	N	2	1 1		13
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	150 2	713 2	N	2	1 1		14
*01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	153 1	728 2	N	1	1 1		14

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579												
08	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	153 3	916 2	Y	3	5 1		6
09	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	450 3	772 2	Y	3	2 1		7
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1433 2	73 2	Y	2	2 1		7
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	552 4	1401 2	Y	4	5 1		6
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	309 6	1996 2	Y	5	5 1		6
*01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	409 1	1917 2	Y	114	104 1		16

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356												
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744												
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			7
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			7
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		N	-0-			7
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3 2		N	-0-			7
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			7
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	22 2	17 9	N	15	18 1		4

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578												
08	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	482	1	1411	2	Y	6	6 1 -0-
09	1920 N	1517	-0-	-403	-0-	23	1	1491	2	Y	3	3 1 -0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2756	2	3	9	Y	3	3 1 -0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	Y	4	4 1 -0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2098	2	6	9	Y	5	5 1 -0-
01	2759 N	1882	-0-	-877	-0-	70	1	1810	2	Y	2	2 1 -0-
						2	9					

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1 -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546												
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	3
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	293	2	1	9	Y	1	4
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	298	2	1	9	Y	1	1
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			Y	-0-	1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1 1
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-	1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668												
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-	6
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2	3 1 5
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-	4 1 1
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	2
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	2
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	2

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680												
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4	4 1 21
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-	21
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-	2 1 19
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-	19
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	19	1	500	2	Y	-0-	2 1 17
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-	2 1 15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2		1	1		3
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					3
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
11		270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2			Y	-0-					3
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		1	1		2
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		1	1		1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648																	
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1					4
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1		2	1		3
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					3
11		630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	-0-					3
12		465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					3
01		1581 N	351	-0-	-1230	-0-	351	2			Y	-0-					3

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620																	
08		3937 X	1835	-0-	-2102	-0-	1829	2	6	9	Y	5		6	1		43
09		3690 X	3196	-0-	-494	-0-	3188	2	8	9	Y	7		5	1		45
10		5797 X	1938	-0-	-3859	-0-	43	1	1895	2	Y	-0-		24	1		21
11		5610 X	2054	-0-	-3556	-0-	102	1	1952	2	Y	-0-		5	1		16
12		5797 X	2216	-0-	-3581	-0-	52	1	2163	2	Y	1		6	1		11
01		3317 X	169	-0-	-3148	-0-	169	2			Y	-0-		2	1		9

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792																	
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		1	1		12
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		4	1		8
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	394	1	2242	2	Y	9		13	1		4
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-	10	9			Y	-0-					4
12		974 X	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2		5	1		1
01		2635 X	688	-0-	-1947	-0-	687	2	1	9	Y	1					2

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	725	1	6760	2	N	22	27	1	83
09	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	562	1	5400	2	N	13	20	1	76
10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	3	6	1	73
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-	5	1	68
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	6	1	62
*01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-	3	1	59

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2	7	9	Y	6	8	1	43
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2372	2	7	9	Y	6	6	1	43
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2181	2	12	9	Y	11	45	1	9
11	2010 X	1454	-0-	-556	-0-	1452	2	2	9	Y	2	3	1	8
12	2077 N	769	-0-	-1308	-0-	768	2	1	9	Y	1	3	1	6
01	2077 N	1020	-0-	-1057	-0-	1019	2	1	9	Y	1	1	1	6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			2
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	14	1	51	2	N	-0-			2
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	24	20	1	6

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

08	9703 X	9523	-0-	-180	-0-	900	1	8418	2	N	186	151	1	55
09	9390 X	8843	-0-	-547	-0-	205	9	7990	2	N	39	19	1	75
10	9548 X	9319	-0-	-229	-0-	810	1	7916	2	N	101	115	1	61
11	9240 X	8801	-0-	-439	-0-	1292	1	7488	2	N	103	124	1	40
*12	9548 X	8919	-0-	-629	-0-	111	9	7636	2	N	108	124	1	24
01	9548 X	8832	-0-	-716	-0-	1164	1	7385	2	N	86	10	1	100

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	10974 X	10612	-0-	-362	-0-	1018	1	9559	2	Y	32	30	1	2
						35	9							
09	10620 X	10023	-0-	-597	-0-	916	1	9083	2	Y	22	22	1	2
						24	9							
10	10974 X	10544	-0-	-430	-0-	1477	1	9057	2	Y	9	11	1	-0-
						10	9							
11	10440 X	10057	-0-	-383	-0-	1402	1	8632	2	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
12	10788 X	8606	-0-	-2182	-0-	1143	1	7441	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
01	10602 X	8177	-0-	-2425	-0-	1267	1	6899	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448														
08	18011 X	17414	-0-	-597	-0-	707	1	16664	2	N	39	19	1	48
						43	9							
09	17520 X	16459	-0-	-1061	-0-	730	1	15701	2	N	25	25	1	48
						28	9							
10	18135 X	16540	-0-	-1595	-0-	591	1	15920	2	N	26	26	1	48
						29	9							
11	17550 X	15881	-0-	-1669	-0-	677	1	15121	2	N	75	103	1	20
						83	9							
12	18135 X	14445	-0-	-3690	-0-	777	1	13627	2	N	37	37	1	20
						41	9							
01	17422 X	14550	-0-	-2872	-0-	812	1	13703	2	N	32	32	1	20
						35	9							

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977														
08	19716 X	18224	-0-	-1492	-0-	1751	1	16254	2	N	199	54	1	145
						219	9							
09	19080 X	16937	-0-	-2143	-0-	1630	1	15261	2	N	42	154	1	33
						46	9							
10	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	2687	1	16465	2	N	47	20	1	60
						52	9							
11	18390 X	17350	-0-	-1040	-0-	2407	1	14903	2	N	36	36	1	60
						40	9							
12	18848 X	17074	-0-	-1774	-0-	2238	1	14792	2	N	40	40	1	60
						44	9							
01	19189 X	12361	-0-	-6828	-0-	1955	1	10389	2	N	15	15	1	60
						17	9							

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
08	14508 X	13560	-0-	-948	-0-	552	1	12991	2	Y	15	15	1	57
						17	9							
09	14040 X	12400	-0-	-1640	-0-	551	1	11829	2	Y	18	18	1	57
						20	9							
10	14508 X	13239	-0-	-1269	-0-	471	1	12705	2	Y	57	84	1	30
						63	9							
11	13560 X	11879	-0-	-1681	-0-	514	1	11347	2	Y	16	16	1	30
						18	9							
12	13547 X	12096	-0-	-1451	-0-	653	1	11409	2	Y	31	31	1	30
						34	9							
01	13547 X	11135	-0-	-2412	-0-	600	1	10509	2	Y	24	24	1	30
						26	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	25389 X	16492	-0-	-8897	-0-	671	1	15793	2	Y	25	18	1		90
09	22800 X	14467	-0-	-8333	-0-	642	1	13801	2	Y	22	22	1		90
10	17360 X	9711	-0-	-7649	-0-	375	1	9284	2	Y	47	112	1		25
11	15960 X	12275	-0-	-3685	-0-	566	1	11690	2	Y	17	17	1		25
12	16492 X	16483	-0-	-9	-0-	895	1	15542	2	Y	42	42	1		25
01	16492 X	15900	-0-	-592	-0-	892	1	14969	2	Y	35	35	1		25

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

08	57535 X	57535	-0-	-0-	-0-	2335	1	55006	2	N	176	66	1		195
09	52320 X	52320	-0-	-0-	-0-	2328	1	49857	2	N	123	188	1		130
10	56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	2024	1	53792	2	N	238	315	1		53
11	51067 X	51067	-0-	-0-	-0-	2175	1	48670	2	N	202	203	1		52
12	49252 X	49252	-0-	-0-	-0-	2702	1	46404	2	N	133	133	1		52
*01	51399 X	51399	-0-	-0-	-0-	2873	1	48348	2	N	162	119	1		95

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

08	30969 X	17877	-0-	-13092	-0-	728	1	17118	2	Y	28	19	1		26
09	26010 X	17214	-0-	-8796	-0-	765	1	16413	2	Y	33	26	1		33
10	20863 X	10105	-0-	-10758	-0-	399	1	9697	2	Y	8	15	1		26
11	19260 X	13968	-0-	-5292	-0-	675	1	13230	2	Y	57	17	1		66
*12	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	982	1	16988	2	Y	50	46	1		70
01	17856 X	17459	-0-	-397	-0-	974	1	16416	2	Y	63	68	1		65

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

08	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	921	1	21680	2	N	25	25	1		44
09	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	876	1	18758	2	N	29	29	1		44
10	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	587	1	14295	2	N	22	23	1		43
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-				43
12	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	2	N	35	35	1		43
*01	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	869	1	14540	2	N	34	34	1		43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	20119 X	18405	-0-	-1714	-0-	745 1	17638 2	N	20	20 1	32	
						22 9						
09	19470 X	17767	-0-	-1703	-0-	788 1	16949 2	N	27	27 1	32	
						30 9						
10	19623 X	17880	-0-	-1743	-0-	601 1	17248 2	N	28	28 1	32	
						31 9						
11	17820 X	17322	-0-	-498	-0-	745 1	16551 2	N	24	24 1	32	
						26 9						
12	18414 X	17348	-0-	-1066	-0-	923 1	16377 2	N	44	44 1	32	
						48 9						
01	18414 X	17427	-0-	-987	-0-	971 1	16402 2	N	49	38 1	43	
						54 9						

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496												
08	26691 X	23856	-0-	-2835	-0-	975 1	22735 2	N	133	254 1	33	
						146 9						
09	25830 X	21774	-0-	-4056	-0-	950 1	20549 2	N	250	135 1	148	
						275 9						
10	26629 X	24308	-0-	-2321	-0-	1045 1	23058 2	N	186	294 1	40	
						205 9						
11	24390 X	21962	-0-	-2428	-0-	343 1	21509 2	N	100	60 1	80	
						110 9						
*12	24149 X	20543	-0-	-3606	-0-	351 1	20163 2	N	26	69 1	37	
						29 9						
*01	24180 X	21460	-0-	-2720	-0-	459 1	20729 2	N	247	247 1	37	
						272 9						

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067												
08	21793 X	20107	-0-	-1686	-0-	820 1	19231 2	N	51	51 1	30	
						56 9						
09	20340 X	18373	-0-	-1967	-0-	803 1	17467 2	N	94	91 1	30	
						103 9				3 8		
10	21018 X	19168	-0-	-1850	-0-	824 1	18236 2	N	98	98 1	30	
						108 9						
11	19410 X	18311	-0-	-1099	-0-	287 1	17990 2	N	31	31 1	30	
						34 9						
*12	20057 X	18143	-0-	-1914	-0-	313 1	17811 2	N	17	17 1	30	
						19 9						
*01	20057 X	18165	-0-	-1892	-0-	391 1	17746 2	N	25	25 1	30	
						28 9						

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198												
08	39308 X	33646	-0-	-5662	-0-	3751 1	29850 2	N	41	36 1	70	
						45 9						
09	38040 X	31294	-0-	-6746	-0-	2860 1	28364 2	N	64	46 1	88	
						70 9						
10	36115 X	30588	-0-	-5527	-0-	2884 1	27598 2	N	96	159 1	25	
						106 9						
11	34950 X	28263	-0-	-6687	-0-	2427 1	25794 2	N	38	38 1	25	
						42 9						
12	34596 X	30339	-0-	-4257	-0-	2185 1	28016 2	N	125	77 1	73	
						138 9						
01	33635 X	29126	-0-	-4509	-0-	2486 1	26563 2	N	70	63 1	80	
						77 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	13919 X	12470	-0-	-1449	-0-	2315	1	10137	2	Y	16	14	1	42
						18	9							
09	13470 X	11879	-0-	-1591	-0-	2137	1	9714	2	Y	25	18	1	49
						28	9							
10	13702 X	11903	-0-	-1799	-0-	2143	1	9718	2	Y	38	19	1	68
						42	9							
11	12570 X	11308	-0-	-1262	-0-	2193	1	9097	2	Y	16	16	1	68
						18	9							
12	12989 X	11324	-0-	-1665	-0-	2202	1	9088	2	Y	31	29	1	70
						34	9							
01	12462 X	11782	-0-	-680	-0-	3707	1	8043	2	Y	29	26	1	73
						32	9							

CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
08	25513 X	15108	-0-	-10405	-0-	626	1	14464	2	Y	16	10	1	27
						18	9							
09	24690 X	17789	-0-	-6901	-0-	786	1	16967	2	Y	33	26	1	34
						36	9							
10	25513 X	17457	-0-	-8056	-0-	687	1	16745	2	Y	23	26	1	31
						25	9							
11	23310 X	6585	-0-	-16725	-0-	268	1	6308	2	Y	8	8	1	31
						9	9							
12	22227 X	8020	-0-	-14207	-0-	390	1	7608	2	Y	20	19	1	32
						22	9							
01	18383 X	11680	-0-	-6703	-0-	650	1	10980	2	Y	45	39	1	38
						50	9							

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005														
08	26784 X	25406	-0-	-1378	-0-	4873	1	20372	2	N	146	76	1	93
						161	9							
09	25920 X	24104	-0-	-1816	-0-	2325	1	21695	2	N	76	53	1	116
						84	9							
10	26350 X	23722	-0-	-2628	-0-	3303	1	20387	2	N	29	115	1	30
						32	9							
11	25290 X	22630	-0-	-2660	-0-	3225	1	19352	2	N	48	48	1	30
						53	9							
12	26133 X	22650	-0-	-3483	-0-	3463	1	19128	2	N	54	54	1	30
						59	9							
01	25420 X	22050	-0-	-3370	-0-	3714	1	18305	2	N	28	28	1	30
						31	9							

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723														
08	25389 X	22371	-0-	-3018	-0-	912	1	21335	2	Y	113	55	1	75
						124	9							
09	24570 X	21937	-0-	-2633	-0-	953	1	20856	2	Y	116	173	1	14
						128	9					4	8	
10	24521 X	19821	-0-	-4700	-0-	852	1	18859	2	Y	100	99	1	15
						110	9							
11	23730 X	15306	-0-	-8424	-0-	244	1	15033	2	Y	26	26	1	15
						29	9							
*12	23219 X	14034	-0-	-9185	-0-	225	1	13786	2	Y	21	13	1	23
						23	9							
*01	22537 X	11711	-0-	-10826	-0-	248	1	11442	2	Y	19	13	1	29
						21	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	34596 X	23365	-0-	-11231	-0-	994	1	22313	2	N	53	25	1	60
09	30390 X	22615	-0-	-7775	-0-	1004	1	21574	2	N	34	34	1	60
10	28303 X	23000	-0-	-5303	-0-	822	1	22029	2	N	135	172	1	23
11	24540 X	21580	-0-	-2960	-0-	928	1	20619	2	N	30	30	1	23
12	24707 X	21440	-0-	-3267	-0-	1160	1	20168	2	N	102	55	1	70
01	23374 X	21493	-0-	-1881	-0-	1199	1	20231	2	N	57	47	1	80
						58	9							
						37	9							
						149	9							
						33	9							
						112	9							
						63	9							
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034														
08	26629 X	22271	-0-	-4358	-0-	906	1	21242	2	Y	112	56	1	74
09	25770 X	21462	-0-	-4308	-0-	934	1	20400	2	Y	116	173	1	13
10	25885 X	21490	-0-	-4395	-0-	925	1	20444	2	Y	110	109	1	14
11	24240 X	19358	-0-	-4882	-0-	305	1	19016	2	Y	34	33	1	15
*12	23746 X	18279	-0-	-5467	-0-	317	1	17897	2	Y	59	17	1	57
*01	22196 X	17395	-0-	-4801	-0-	372	1	16993	2	Y	27	27	1	57
						123	9							
						128	9							
						121	9							
						37	9							
						65	9							
						30	9							
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696														
08	43059 X	23122	-0-	-19937	-0-	939	1	22155	2	N	25	25	1	62
09	39570 X	24943	-0-	-14627	-0-	1108	1	23794	2	N	37	37	1	62
10	37975 X	25343	-0-	-12632	-0-	912	1	24388	2	N	39	39	1	62
11	34620 X	24109	-0-	-10511	-0-	1038	1	23035	2	N	33	33	1	62
12	25761 X	24011	-0-	-1750	-0-	1314	1	22630	2	N	61	61	1	62
01	25761 X	23835	-0-	-1926	-0-	1331	1	22443	2	N	55	52	1	65
						28	9							
						41	9							
						43	9							
						36	9							
						67	9							
						61	9							
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
08	31775 X	17821	-0-	-13954	-0-	724	1	17076	2	N	19	19	1	25
09	30210 X	18242	-0-	-11968	-0-	808	1	17404	2	N	27	27	1	25
10	28179 X	16453	-0-	-11726	-0-	615	1	15810	2	N	25	25	1	25
11	22050 X	20112	-0-	-1938	-0-	884	1	19197	2	N	28	28	1	25
12	21886 X	21727	-0-	-159	-0-	1177	1	20488	2	N	56	56	1	25
*01	21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	1203	1	20332	2	N	50	47	1	28
						55	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		30256 X	21578	-0-	-8678	-0-	896	1	20620	2	N	56	23	1	60
							62	9							
09		28140 X	21511	-0-	-6629	-0-	955	1	20521	2	N	32	32	1	60
							35	9							
10		27404 X	20888	-0-	-6516	-0-	756	1	20040	2	N	84	119	1	25
							92	9							
11		24450 X	19859	-0-	-4591	-0-	857	1	18972	2	N	27	27	1	25
							30	9							
12		23715 X	20175	-0-	-3540	-0-	1088	1	19014	2	N	66	51	1	40
							73	9							
01		22227 X	19784	-0-	-2443	-0-	1103	1	18612	2	N	63	43	1	60
							69	9							

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169															
08		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	637	1	5682	2	N	453	355	1	123
							498	9							
09		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	935	1	8548	2	N	70	155	1	38
							77	9							
10		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	874	1	8109	2	N	244	179	1	103
							268	9							
11		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1249	1	7410	2	N	131	176	1	58
							144	9							
12		9889 X	8678	-0-	-1211	-0-	1498	1	7178	2	N	2			60
							2	9							
01		9889 X	8845	-0-	-1044	-0-	1626	1	7059	2	N	145	180	1	25
							160	9							

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970															
08		31930 X	25759	-0-	-6171	-0-	1045	1	24683	2	N	28	28	1	33
							31	9							
09		30570 X	23262	-0-	-7308	-0-	1026	1	22190	2	N	42	35	1	40
							46	9							
10		28365 X	23690	-0-	-4675	-0-	864	1	22732	2	N	85	95	1	30
							94	9							
11		26340 X	21094	-0-	-5246	-0-	905	1	20124	2	N	59	29	1	60
							65	9							
12		26288 X	15981	-0-	-10307	-0-	870	1	15033	2	N	71	41	1	90
							78	9							
01		25761 X	15984	-0-	-9777	-0-	922	1	14967	2	N	86	156	1	20
							95	9							

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163															
08		27683 X	22097	-0-	-5586	-0-	890	1	21181	2	N	24	24	1	82
							26	9							
09		25920 X	20504	-0-	-5416	-0-	903	1	19567	2	N	31	31	1	82
							34	9							
10		24428 X	19039	-0-	-5389	-0-	702	1	18337	2	N	-0-	29	1	53
							727	1	15971	2	N	30	23	1	60
11		23640 X	16731	-0-	-6909	-0-	33	9							
							529	1	8868	2	N	24	24	1	60
							26	9							
12		23033 X	9423	-0-	-13610	-0-	529	1	8868	2	N	24	24	1	60
							26	9							
01		22103 X	3368	-0-	-18735	-0-	223	1	3090	2	N	50	87	1	23
							55	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	28582 X	22629	-0-	-5953	-0-	921 1	21634 2	N	67	25 1	70
09	27660 X	21000	-0-	-6660	-0-	74 9	20023 2	N	42	32 1	80
10	28582 X	11869	-0-	-16713	-0-	46 9	11353 2	N	100	157 1	23
11	24660 X	20109	-0-	-4551	-0-	406 1	19234 2	N	28	28 1	23
12	24118 X	18345	-0-	-5773	-0-	110 9	17297 2	N	47	47 1	23
01	22630 X	18184	-0-	-4446	-0-	844 1	17084 2	N	77	40 1	60
						31 9					
						996 1					
						52 9					
						1015 1					
						85 9					

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

08	14136 X	10944	-0-	-3192	-0-	441 1	10428 2	N	68	162 1	26
09	13530 X	10052	-0-	-3478	-0-	75 9	9590 2	N	15	15 1	26
10	12090 X	10141	-0-	-1949	-0-	445 1	9758 2	N	17	16 1	27
11	11550 X	9536	-0-	-2014	-0-	17 9	9049 2	N	73	13 1	87
12	11191 X	9311	-0-	-1880	-0-	364 1	8783 2	N	24	24 1	87
01	10943 X	8433	-0-	-2510	-0-	19 9	7818 2	N	130	189 1	28
						407 1					
						80 9					
						502 1					
						26 9					
						472 1					
						143 9					

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

08	33356 X	26456	-0-	-6900	-0-	1073 1	25261 2	N	111	175 1	28
09	32280 X	24187	-0-	-8093	-0-	122 9	23074 2	N	36	36 1	28
10	31186 X	23887	-0-	-7299	-0-	1073 1	22966 2	N	57	37 1	48
11	28590 X	22154	-0-	-6436	-0-	40 9	21067 2	N	127	158 1	17
12	27900 X	21528	-0-	-6372	-0-	858 1	20308 2	N	55	55 1	17
01	26443 X	21178	-0-	-5265	-0-	63 9	19854 2	N	134	133 1	18
						947 1					
						140 9					
						1159 1					
						61 9					
						1177 1					
						147 9					

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	120063 X	74929	-0-	-45134	-0-	3023 1	70384 2	N	1384	1558 1		161
						1522 9						
*09	101820 X	67185	-0-	-34635	-0-	2882 1	62794 2	N	1372	1424 1	14 8	95
						1509 9						
10	92969 X	66467	-0-	-26502	-0-	2800 1	61868 2	N	1635	1705 1		25
						1799 9						
11	84630 X	59787	-0-	-24843	-0-	925 1	57421 2	N	1310	1115 1		220
						1441 9						
*12	83886 X	57008	-0-	-26878	-0-	982 1	54653 2	N	1248	1295 1		173
						1373 9						
*01	74586 X	54728	-0-	-19858	-0-	1156 1	52144 2	N	1298	1363 1		108
						1428 9						

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790												

02	0	349452	-0-	349452	359427	3696 1	345533 2	N	203	203 1		-0-
						223 9						
03	0	333700	-0-	333700	693127	6769 1	326443 2	N	444	256 1		188
						488 9						
04	0	250733	-0-	250733	943860	6732 1	243582 2	N	381	449 1		120
						419 9						
05	0	204205	-0-	204205	1148065	5904 1	197990 2	N	283	355 1		48
						311 9						
06	0	164456	-0-	164456	1312521	4506 1	159660 2	N	264	242 1		70
						290 9						
07	0	145720	-0-	145720	1458241	5522 1	139477 2	N	655	697 1		28
						721 9						
08	0	124814	-0-	124814	1583055	5119 1	119323 2	N	338	311 1		55
						372 9						
*09	0	105100	-0-	105100	1688155	4580 1	99849 2	N	610	513 1		152
						671 9						
10	0	92940	-0-	92940	1781095	3977 1	88393 2	N	518	622 1		48
						570 9						
11	0	81787	-0-	81787	1862882	1308 1	80304 2	N	159	137 1		70
						175 9						
*12	1938501 X	75619	-0-	-1862882	-0-	1321 1	74121 2	N	161	71 1		160
						177 9						
*01	441192 X	70635	-0-	-370557	-0-	1516 1	68956 2	N	148	275 1		33
						163 9						

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450												

06	0	9822	-0-	9822	9822	348 1	9462 2	N	11	11 1		-0-
						12 9						
07	0	241801	-0-	241801	251623	8837 1	225167 2	N	7088	6619 1		469
						7797 9						
08	0	220011	-0-	220011	471634	8821 1	205353 2	N	5306	5597 1		178
						5837 9						
09	0	176744	-0-	176744	648378	7517 1	163882 2	N	4859	4709 1	5 8	323
						5345 9						
10	0	158335	-0-	158335	806713	6668 1	147376 2	N	3901	3724 1		500
						4291 9						
11	0	138925	-0-	138925	945638	2147 1	133437 2	N	3037	3172 1		365
						3341 9						
*12	1073651 X	128013	-0-	-945638	-0-	2179 1	122975 2	N	2599	2631 1		333
						2859 9						
*01	211978 X	116945	-0-	-95033	-0-	2482 1	112031 2	N	2211	2301 1		243
						2432 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																		
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929													COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 9728		PERF.10155 - 14519	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	0	170385	-0-	170385	170385	7153	1	156008	2	Y	6567	6342	1	225				
10	0	163144	-0-	163144	333529	7224	9	150010	2	Y	5770	5784	1	211				
11	0	129773	-0-	129773	463302	6347	9	123363	2	Y	4018	4100	1	129				
*12	583184 X	119882	-0-	-463302	-0-	1990	1	114307	2	Y	3231	3014	1	346				
*01	165013 X	110146	-0-	-54867	-0-	4420	9	104637	2	Y	2903	2980	1	269				
						2021	1											
						3554	9											
						2316	1											
						3193	9											
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948													COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 10140		PERF.10434 - 14389	
02	0	364291	-0-	364291	375812	3605	1	360454	2	N	211	211	1	-0-				
03	0	339427	-0-	339427	715239	232	9	332292	2	N	396	259	1	137				
04	0	249606	-0-	249606	964845	6699	1	242550	2	N	322	411	1	48				
05	0	200704	-0-	200704	1165549	436	9	194597	2	N	223	176	1	95				
06	0	161071	-0-	161071	1326620	6702	1	156372	2	N	258	323	1	30				
07	0	142234	-0-	142234	1468854	354	9	136180	2	N	604	561	1	73				
08	0	120285	-0-	120285	1589139	5862	1	115001	2	N	318	298	1	93				
09	0	101013	-0-	101013	1690152	245	9	96008	2	N	546	491	1	148				
10	0	93182	-0-	93182	1783334	4415	1	88602	2	N	515	618	1	45				
11	0	74340	-0-	74340	1857674	284	9	72998	2	N	141	124	1	62				
*12	1928168 X	70494	-0-	-1857674	-0-	4404	1	69165	2	N	69	66	1	65				
*01	443920 X	64476	-0-	-379444	-0-	601	9	62999	2	N	86	86	1	65				
						1253	1											
						76	9											
						1382	1											
						95	9											
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955													COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 9709		PERF.10145 - 14410	
09	0	193401	-0-	193401	193401	8092	1	177101	2	N	7462	7199	1	261				
10	0	223044	-0-	223044	416445	8208	9	205054	2	N	7920	7897	1	284				
11	0	177860	-0-	177860	594305	9278	1	169066	2	N	5505	5612	1	177				
*12	749942 X	155637	-0-	-594305	-0-	8712	9	148413	2	N	4181	3909	1	449				
*01	195827 X	138340	-0-	-57487	-0-	2738	1	131440	2	N	3627	3738	1	338				
						6056	9											
						2625	1											
						4599	9											
						2910	1											
						3990	9											
LARGO OIL COMPANY 486640													COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10811		PERF. 9735 - 10660	
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634																		
08	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1557	2	18	9	N	16			85				
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1154	2	123	9	N	112	183	1	14				
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1731	2	55	9	N	50			64				
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1495	2	52	9	N	47			111				
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1018	2	124	9	N	113	174	1	50				
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1251	2	161	9	N	146	176	1	20				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		141
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		141
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		141
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		141
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		141
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914												
08	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	2		N	-0-		185
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282	2		N	-0-		185
10	558 N	248	-0-	-310	-0-	248	2		N	-0-		185
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-		185
12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2		N	-0-		185
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		185

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487												
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657												
08	589 X	316	-0-	-273	-0-	312	2	4 9	Y	4	4 8	28
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2 9	Y	2		30
10	558 X	451	-0-	-107	-0-	451	2		Y	-0-		30
11	540 X	253	-0-	-287	-0-	252	2	1 9	Y	1	1 8	30
12	744 X	196	-0-	-548	-0-	194	2	2 9	Y	2	2 8	30
01	744 X	148	-0-	-596	-0-	148	2		Y	-0-		30

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710												
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41 9	Y	37	4 8	125
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11 9	Y	10		135
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2 9	Y	2		137
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2 9	Y	2	2 8	137
12	1550 X	1371	-0-	-179	-0-	1368	2	3 9	Y	3	3 8	137
01	1550 X	1232	-0-	-318	-0-	1217	2	15 9	Y	14	1 8	150

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664												
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4 9	N	4	4 8	261
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8 9	N	7	178 1	90
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4 9	N	4		94
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1276	2	13 9	N	12	2 8	104
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8 9	N	7	2 8	109
01	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1169	2	1 9	N	1		110

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749												
08	T. A.	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	49	-0-	49	75	49	2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	11	-0-	11	86	11	2		Y	-0-		-0-
11	91 X	5	-0-	-86	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			19
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1			20
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			20
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			20
12	682 N	276	-0-	-406	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	8	20
01	744 N	192	-0-	-552	-0-	192	2			Y	-0-			20

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	8	27
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	341	2	2	9	Y	2			29
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			29
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	306	2			Y	-0-			29
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	8	29
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			Y	-0-			29

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			7
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1			8
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			8
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			8
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-			8
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-			8

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3024	2	7	9	N	6	3	8	30
09	2910 X	2652	-0-	-258	-0-	2649	2	3	9	N	3			33
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2899	2	2	9	N	2			35
11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3070	2	4	9	N	4	1	8	38
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3090	2	18	9	N	16	4	8	50
01	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2			N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

08	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-			4
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	143	2	22	9	N	20	19	1	5
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-			5
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			5
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	300	2	44	9	N	40	35	1	10
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			10

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	2	32	9	Y	29			31
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-	1	1	30
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			30
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39			69
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	2	1	67
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			67

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	82	2	76	9	Y	69				70
09	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-	14	1		56
10	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-				56
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	80	2	119	9	Y	108				164
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	27	1		137
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				137

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

08	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-				631
09	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-	8	1		623
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-				623
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				623
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	19	1		604
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				604

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

08	T. A.	37	-0-	37	52	5	2	32	9	Y	29				46
09	T. A.	6	-0-	6	58	6	2			Y	-0-	1	1		45
10	T. A.	7	-0-	7	65	7	2			Y	-0-				45
11	T. A.	4	-0-	4	69	4	2			Y	-0-				45
*12	81 X	12	-0-	-69	-0-	12	2			Y	-0-	1	1		44
*01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				44

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-				11
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-	4	1		7
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				7
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				7
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	8	1		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				2
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	Y	2	3	1		1
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				1
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	Y	5	5	1		1
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				1

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-				18
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-	3	1		15
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-				15
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				15
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	8	1		7
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				7

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-				2
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	2	1		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.	3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-	4
09	T. A.	4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-	4
10	T. A.	5	-0-	5	32	5	2			Y	-0-	4
11	35 X	3	-0-	-32	-0-	3	2			Y	-0-	4
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	3
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	3

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230												
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	117
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	117
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-	117
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-	117
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	117
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042												
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	32
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	30
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	2	44	9	Y	40	70
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	70
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	66
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	66

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068												
08	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-	3
09	210 N	84	-0-	-126	-0-	75	2	9	9	Y	8	1
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-	1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	1
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	181	2	22	9	Y	20	-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668												
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	1	97
						1	9					
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1401	2	Y	2	98
						2	9					
10	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	74	1	1461	2	Y	3	29
						3	9				70	1
11	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	73	1	1342	2	Y	4	29
						4	9				4	8
12	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	74	1	1420	2	Y	4	31
						4	9				2	8
01	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	73	1	1363	2	Y	4	32
						4	9				3	8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	74 1	1484 2	Y	2	1 8		75
						2 9						
09	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	73 1	1411 2	Y	5	1 8		79
						6 9						
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	71 1	1396 2	Y	2	2 8		79
						2 9						
11	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	73 1	1355 2	Y	6	2 8		83
						7 9						
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77 1	1481 2	Y	2	2 8		83
						2 9						
*01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	79 1	1491 2	Y	6	3 8		86
						7 9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	86 1	1711 2	Y	28	1 8		59
						31 9						
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	93 1	1802 2	Y	27	2 8		84
						30 9						
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	104 1	2042 2	Y	23	64 1	3 8	40
						25 9						
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	109 1	2019 2	Y	24	4 8		60
						26 9						
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	114 1	2182 2	Y	31	2 8		89
						34 9						
*01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117 1	2200 2	Y	34	76 1	4 8	43
						37 9						

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			11
09	540 X	222	-0-	-318	-0-	11 1	211 2	Y	-0-			11
10	465 X	274	-0-	-191	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			11
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	26 1	475 2	Y	14			25
						15 9						
12	465 X	151	-0-	-314	-0-	7 1	142 2	Y	2			27
						2 9						
*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	1			28
						1 9						

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

08	1147 N	460	-0-	-687	-0-	22 1	436 2	Y	2			97
						2 9						
09	720 N	569	-0-	-151	-0-	28 1	541 2	Y	-0-			97
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	834 2	Y	7	77 1	1 8	26
						8 9						
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	47 1	870 2	Y	9	2 8		33
						10 9						
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35 1	668 2	Y	1	1 8		33
						1 9						
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	35 1	667 2	Y	7	2 8		38
						8 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66 1	1325 2	Y	5	1 8		17
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	908 2	Y	3	1 8		19
10	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	69 1	1350 2	Y	6	1 8		24
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	128 1	2358 2	Y	24	4 8		44
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	111 1	2141 2	Y	7	2 8		49
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	101 1	1903 2	Y	7	17 1	4 8	35

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66 1	1316 2	Y	1	1 8		63
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65 1	1253 2	Y	2	1 8		64
10	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	64 1	1264 2	Y	2	45 1	2 8	19
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	65 1	1206 2	Y	3	3 8		19
12	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	64 1	1225 2	Y	3	2 8		20
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	64 1	1204 2	Y	4	3 8		21

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	1			1
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	2	1 1		2

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	579 2	Y	17			112
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24 1	462 2	Y	13			125
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	32 1	637 2	Y	10	113 1	2 8	20
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	465 2	Y	17	2 8		35
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	Y	11	1 8		45
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	19 1	362 2	Y	16	1 8		60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	62	2
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	49	2
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	36	2

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640													
08		496 N	289	-0-	-207	-0-	14	1	Y	-0-	8	1	13
09		480 N	198	-0-	-282	-0-	10	1	Y	3			16
							3	9					
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	5	10	1	10
							6	9					
11		270 N	157	-0-	-113	-0-	8	1	Y	-0-			10
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	4			14
							4	9					
01		341 N	26	-0-	-315	-0-	1	1	Y	-0-			14

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693													
08		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	64	1	Y	58	77	1	59
							64	9					
09		1470 N	1290	-0-	-180	-0-	60	1	Y	60	1	8	118
							66	9					
10		1457 N	1366	-0-	-91	-0-	62	1	Y	71	77	1	109
							78	9					
11		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	64	1	Y	23	78	1	51
							25	9					
12		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	62	1	Y	61	2	8	110
							67	9					
01		1364 N	1273	-0-	-91	-0-	60	1	Y	75	85	1	98
							83	9					

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727													
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	Y	13			118
							14	9					
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	7			125
							8	9					
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	Y	7			132
							8	9					
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	Y	1			133
							1	9					
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			133
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	14			147
							15	9					

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663													
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	31	1	8	75
							34	9					
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	24	1	8	98
							26	9					
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	25	1	Y	17	76	1	38
							19	9					
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	Y	18	1	8	55
							20	9					
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	22	1	8	76
							24	9					
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	15	65	1	25
							17	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	12	1	237	2	Y	3		59
						3	9						
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		59
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	1	1 8	59
						1	9						
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	1	1 8	59
						1	9						
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	6	1 8	64
						7	9						
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	13	1 8	76
						14	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	1		39
						1	9						
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	68	1	1316	2	Y	6		45
						7	9						
10	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	65	1	1277	2	Y	15	1 8	59
						17	9						
11	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	60	1	1116	2	Y	9	1 8	67
						10	9						
12	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	64	1	1233	2	Y	10		77
						11	9						
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	11	1 8	87
						12	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	123	-0-	123	123	6	1	115	2	Y	2		14
						2	9						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-	13 1		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-			1
12	123 X	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-			1
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	71	1	1409	2	Y	9		92
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	11		103
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	5	79 1	29
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	90	1	1654	2	Y	8	1 8	36
12	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	76	1	1464	2	Y	7		43
*01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	113	1	2120	2	Y	8		51

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	N	21		73
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	22		95
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	47	1	926	2	N	5	1 8	99
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	40	1	744	2	N	17	2 8	114
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	N	8		122
01	992 N	623	-0-	-369	-0-	31	1	591	2	N	1	1 8	122

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	4	10 1	10
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1		11
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		11
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	2		13
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	8 1	5
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	20		25

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	14	1	263	2	Y	1		1
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	1 1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1230	2	Y	11	1	8	150
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	50	1	968	2	Y	8	1	8	157
10	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	60	1	1183	2	Y	16	143	1	3 8 27
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	64	1	1178	2	Y	5	4	8	28
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	7	2	8	33
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1315	2	Y	5	3	8	35

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
08	775 N	700	-0-	-75	-0-	33	1	655	2	Y	11	4	1	13
09	720 N	445	-0-	-275	-0-	21	1	411	2	Y	12	9	1	16
10	620 N	427	-0-	-193	-0-	20	1	394	2	Y	12	13	1	15
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	35	1	642	2	Y	10	8	1	17
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	9	21	1	5
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	9	6	1	8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			3
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			3
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	2	1	1
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			1
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			1
*01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

08	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	76	1	1515	2	Y	15		102
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	13	1 8	114
10	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	14	9	1398	2	Y	4	1 8	117
11	1560 N	1359	-0-	-201	-0-	69	1	1271	2	Y	17	103 1 1 8	30
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	19	9	1445	2	Y	9		39
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	75	1	1334	2	Y	6	1 8	44
						10	9						
						7	9						

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		55
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	13	1 8	67
						14	9						
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	15	1	288	2	N	44	1 8	110
						48	9						
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		110
12	620 N	47	-0-	-573	-0-	2	1	45	2	N	-0-		110
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	29	1 8	138
						32	9						

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

08	1860 N	1520	-0-	-340	-0-	71	1	1417	2	N	29	113 1 1 8	32
						32	9						
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	7	1 8	38
						8	9						
10	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	53	1	1050	2	N	6	2 8	42
						7	9						
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	N	6	3 8	45
						7	9						
12	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	72	1	1383	2	N	2	2 8	45
						2	9						
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	2	2 8	45
						2	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	230	-0-	230	230	12	1	217	2	Y	1		1
							1	9						
12		400 X	170	-0-	-230	-0-	8	1	160	2	Y	2		3
							2	9						
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	1		4
							1	9						
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	13	1 8	63
							14	9						
09		990 N	786	-0-	-204	-0-	39	1	746	2	Y	1	1 8	63
							1	9						
10		961 N	837	-0-	-124	-0-	40	1	782	2	Y	14	2 8	75
							15	9						
11		900 N	815	-0-	-85	-0-	41	1	750	2	Y	22	2 8	95
							24	9						
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	Y	15	2 8	108
							17	9						
*01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	Y	14	2 8	120
							15	9						
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		1
							2	1	45	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
							3	1	56	2	Y	-0-		-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
							3	1	57	2	Y	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
							3	1	57	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
08		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	46	1	914	2	Y	36	49 1	38
							40	9						
09		1080 N	952	-0-	-128	-0-	45	1	865	2	Y	38		76
							42	9						
10		1023 N	957	-0-	-66	-0-	44	1	868	2	Y	41	50 1 1 8	66
							45	9						
11		960 N	874	-0-	-86	-0-	44	1	815	2	Y	14	47 1 1 8	32
							15	9						
12		992 N	975	-0-	-17	-0-	46	1	890	2	Y	35	1 8	66
							39	9						
*01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	44	51 1 1 8	58
							48	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	1	1	8	52
						1	9							
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	106	1	2047	2	Y	1	1	8	52
						1	9							
10	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	103	1	2030	2	Y	2	2	8	52
						2	9							
11	2130 N	1954	-0-	-176	-0-	100	1	1850	2	Y	4	4	8	52
						4	9							
12	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	95	1	1820	2	Y	1	1	8	52
						1	9							
01	2139 N	1745	-0-	-394	-0-	88	1	1653	2	Y	4	4	8	52
						4	9							

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477										COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	147	2	Y	2			2
						2	9							
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646										COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648										COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640				
08	3441 X	3295	-0-	-146	-0-	156	1	3117	2	Y	20	28	1	2 8 62
						22	9							
09	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	149	1	2884	2	Y	19	2	8	79
						21	9							
10	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	153	1	3018	2	Y	23	47	1	5 8 50
						25	9							
11	3210 X	3137	-0-	-73	-0-	160	1	2953	2	Y	22	5	8	67
						24	9							
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	169	1	3243	2	Y	21	4	8	84
						23	9							
*01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167	1	3134	2	Y	32	5	8	111
						35	9							

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843										COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730				
08	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	63	1	1250	2	N	12	1	8	150
						13	9							
09	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	62	1	1195	2	N	38	1	8	187
						42	9							
10	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	63	1	1232	2	N	21	3	8	205
						23	9							
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	57	1	1052	2	N	23	136	1	3 8 89
						25	9							
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	64	1	1236	2	N	29	1	8	117
						32	9							
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	N	24	4	8	137
						26	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	102 1	2028 2	Y	12	19 1	1 8	40
						13 9						
09	2070 N	2009	-0-	-61	-0-	98 1	1898 2	Y	12	1 8		51
						13 9						
10	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	101 1	1983 2	Y	13	30 1	2 8	32
						14 9						
11	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	100 1	1846 2	Y	13	2 8		43
						14 9						
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	105 1	2026 2	Y	11	1 8		53
						12 9						
01	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	103 1	1927 2	Y	19	2 8		70
						21 9						

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39 1	774 2	Y	-0-			1
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	36 1	688 2	Y	-0-			1
10	713 N	268	-0-	-445	-0-	13 1	253 2	Y	2			3
						2 9						
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	58 1	1079 2	Y	7	1 8		9
						8 9						
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	25 1	483 2	Y	2	1 8		10
						2 9						
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	643 2	Y	3	1 8		12
						3 9						

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

08	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	72 1	1445 2	Y	2	1 8		40
						2 9						
09	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	65 1	1260 2	Y	6	1 8		45
						7 9						
10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	66 1	1289 2	Y	17	2 8		60
						19 9						
11	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	65 1	1207 2	Y	10	2 8		68
						11 9						
12	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	64 1	1238 2	Y	11	1 8		78
						12 9						
01	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	60 1	1126 2	Y	12	2 8		88
						13 9						

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			1
09	360 N	91	-0-	-269	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			1
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	11 1	213 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	10 1	194 2	Y	3	1 8		3
						3 9						
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	1			4
						1 9						
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	329 2	Y	4	1 8		7
						4 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	7			46
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	8	9			Y	-0-			46
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	Y	2	37	1	11
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2	9			Y				
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	Y	2			13
01	806 N	424	-0-	-382	-0-	2	9			Y				
						35	1	677	2	Y	-0-			13
						21	1	403	2	Y	-0-			13
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724														
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	2			2
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	9			Y				
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	3	1	8	4
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	3	9			Y				
						9	1	170	2	Y	-0-			4
						10	1	184	2	Y	2			6
						2	9							
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035														
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	Y	19	2	8	87
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	39	2	8	124
10	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	101	1	1951	2	Y				
11	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	43	9			Y	33	107	1	4 8
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	99	1	1952	2	Y				46
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	23	4	8	65
						104	1	1922	2	Y				
						25	9			Y	26	3	8	88
						107	1	2060	2	Y				
						29	9			Y	18	4	8	102
						116	1	2188	2	Y				
						20	9							
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558														
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	10			51
09	390 N	247	-0-	-143	-0-	11	9			Y	-0-			51
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	8	51
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	14	1	273	2	Y				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			Y	-0-			51
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662										COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	N	3	1 8	79
						3	9						
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	781	2	N	4	1 8	82
						4	9						
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	11	1 8	92
						12	9						
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	35	1	648	2	N	10	43 1 2 8	57
						11	9						
12	868 N	713	-0-	-155	-0-	35	1	667	2	N	10		67
						11	9						
01	961 N	597	-0-	-364	-0-	30	1	565	2	N	2	1 8	68
						2	9						

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356										COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692			
08	2728 N	2716	-0-	-12	-0-	129	1	2565	2	N	20	2 8	45
						22	9						
09	2640 N	2547	-0-	-93	-0-	124	1	2395	2	N	25	3 8	67
						28	9						
10	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	126	1	2479	2	N	24	4 8	87
						26	9						
11	2640 N	2472	-0-	-168	-0-	126	1	2337	2	N	8	5 8	90
						9	9						
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	129	1	2483	2	N	4	4 8	90
						4	9						
*01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	134	1	2521	2	N	11	7 8	94
						12	9						

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512										COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425			
08	3937 X	3189	-0-	-748	-0-	151	1	3014	2	Y	22	1 8	84
						24	9						
09	3810 X	3098	-0-	-712	-0-	152	1	2931	2	Y	14	1 8	97
						15	9						
10	3875 X	3167	-0-	-708	-0-	152	1	2996	2	Y	17	3 8	111
						19	9						
11	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	159	1	2930	2	Y	19	67 1 3 8	60
						21	9						
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	163	1	3139	2	Y	22	2 8	80
						24	9						
*01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	169	1	3184	2	Y	18	3 8	95
						20	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269										COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646			
08	689 N	-0-	-0-	-689	-0-					Y	-0-		10
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-		10
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		10
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		10
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	7	1	136	2	Y	-0-		10
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379											COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9500 - 10735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	2			36		
						2	9									
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	40	1	776	2	Y	4			40		
						4	9									
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	34	1	659	2	Y	2	34	1	8		
						2	9									
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	Y	3			11		
						3	9									
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	Y	1			12		
						1	9									
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	1			13		
						1	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928											COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10563		PERF.10992 - 14276	
*08	6975 X	6345	-0-	-630	-0-	303	1	6038	2	Y	4	1	8	26		
						4	9									
*09	6660 X	6020	-0-	-640	-0-	296	1	5723	2	Y	1	1	8	26		
						1	9									
*10	6665 X	6072	-0-	-593	-0-	294	1	5777	2	Y	1	1	8	26		
						1	9									
*11	6300 X	5834	-0-	-466	-0-	300	1	5533	2	Y	1	1	8	26		
						1	9									
*12	6448 X	6002	-0-	-446	-0-	297	1	5704	2	Y	1	25	1	1 8		
						1	9									
*01	6355 X	5499	-0-	-856	-0-	278	1	5220	2	Y	1	1	8	1		
						1	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830											COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10824 - 14402	
08	12028 X	9876	-0-	-2152	-0-	472	1	9402	2	N	2	1	8	73		
						2	9									
09	11640 X	10882	-0-	-758	-0-	535	1	10340	2	N	6	1	8	78		
						7	9									
10	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	532	1	10471	2	N	15	1	8	92		
						17	9									
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	535	1	9883	2	N	18	2	8	108		
						20	9									
12	11253 X	10285	-0-	-968	-0-	507	1	9750	2	N	25	1	8	132		
						28	9									
01	11253 X	9340	-0-	-1913	-0-	471	1	8849	2	N	18	117	1	1 8		
						20	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825											COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10552		PERF.11160 - 13204	
08	6293 X	5680	-0-	-613	-0-	271	1	5394	2	N	14	1	8	105		
						15	9									
09	5910 X	5344	-0-	-566	-0-	263	1	5074	2	N	6	1	8	110		
						7	9									
10	6107 X	5138	-0-	-969	-0-	248	1	4872	2	N	16	2	8	124		
						18	9									
11	5760 X	4250	-0-	-1510	-0-	218	1	4028	2	N	4	3	8	125		
						4	9									
12	5828 X	5249	-0-	-579	-0-	259	1	4977	2	N	12	2	8	135		
						13	9									
*01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	299	1	5625	2	N	10	5	8	140		
						11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	1095	1	21831	2	N	85	15 8	147
09	24060 X	19052	-0-	-5008	-0-	935	1	18054	2	N	57	155 1 12 8	37
10	24862 X	21126	-0-	-3736	-0-	1018	1	20010	2	N	89	28 8	98
11	24060 X	13531	-0-	-10529	-0-	692	1	12789	2	N	45	24 8	119
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	1244	1	23911	2	N	59	23 8	155
01	23033 X	20673	-0-	-2360	-0-	1041	1	19569	2	N	57	27 8	185

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571													
08	22599 X	21255	-0-	-1344	-0-	1014	1	20207	2	N	31	5 8	175
09	21510 X	19505	-0-	-2005	-0-	955	1	18440	2	N	100	179 1 7 8	89
10	21731 X	19893	-0-	-1838	-0-	959	1	18857	2	N	70	12 8	147
11	21030 X	19266	-0-	-1764	-0-	986	1	18214	2	N	60	15 8	192
12	21638 X	19568	-0-	-2070	-0-	964	1	18532	2	N	65	159 1 9 8	89
01	21266 X	19207	-0-	-2059	-0-	967	1	18176	2	N	58	13 8	134

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033													
08	25885 X	24618	-0-	-1267	-0-	1174	1	23394	2	N	45	8 8	172
09	25050 X	23417	-0-	-1633	-0-	1150	1	22210	2	N	52	165 1 9 8	50
10	25668 X	23762	-0-	-1906	-0-	1148	1	22574	2	N	36	18 8	68
11	24540 X	23135	-0-	-1405	-0-	1185	1	21881	2	N	63	23 8	108
12	25141 X	23391	-0-	-1750	-0-	1154	1	22175	2	N	56	12 8	152
01	24614 X	22924	-0-	-1690	-0-	1154	1	21701	2	N	63	20 8	195

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303													
08	40052 X	36723	-0-	-3329	-0-	1753	1	34934	2	N	33	8 8	102
09	38100 X	34952	-0-	-3148	-0-	1719	1	33203	2	N	27	9 8	120
10	38781 X	35215	-0-	-3566	-0-	1701	1	33446	2	N	62	77 1 18 8	87
11	37020 X	33714	-0-	-3306	-0-	1729	1	31934	2	N	46	23 8	110
12	37634 X	34408	-0-	-3226	-0-	1699	1	32656	2	N	48	13 8	145
01	36735 X	33829	-0-	-2906	-0-	1706	1	32073	2	N	45	21 8	169

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)		11289 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
LONG BRANCH		WELL #: 5D		RRCID -> 233559		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2870 - 3184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212610		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6710 - 15785	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	926	-0-	926	926	3		N	-0-		40
09	T. A.	45	-0-	45	971	45	3	N	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	971			N	-0-		40
11	3212 X	2241	-0-	-971	-0-	2241	3	N	-0-		40
12	2573 X	923	-0-	-1650	-0-	923	3	N	-0-		40
01	930 X	1	-0-	-929	-0-	1	3	N	-0-		40

USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 221986		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 9264 - 13700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		50
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		50
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-		50
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-		50
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		50
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		50

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		RRCID -> 249563		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 3220 - 3380	
DANCE		WELL #: 1									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLORA ENERGY INC.		250597		RRCID -> 204218		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 0 - 11977	
HAMLETT		WELL #: 1H									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2	N	-0-		54
09	3360 X	3334	-0-	-26	-0-	3334	2	N	-0-		54
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	8		62
11	4500 X	3915	-0-	-585	-0-	3904	2	N	11 9		72
12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	41 9		109
01	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2	N	-0-		109

HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6893 - 12900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		63
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-		63
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		63
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		63
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2	N	-0-		63
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		63

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
MADELEY		WELL #: 1H		RRCID -> 218633		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3334	2	2	9	N	2			92
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	N	3			95
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			95
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3035	2	8	9	N	7			102
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	N	5			107
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2856	2	113	9	N	103	182	1	28

PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760					
08	2883 X	1220	-0-	-1663	-0-	1220	2			N	-0-			25
09	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-			25
10	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989	2			N	-0-			25
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			25
12	3410 X	1655	-0-	-1755	-0-	1655	2			N	-0-			25
01	2976 X	62	-0-	-2914	-0-	62	2			N	-0-			25

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907					
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	699	2	N	-0-			12
09	840 N	602	-0-	-238	-0-	16	1	586	2	N	-0-			12
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	35	1	1247	2	N	1			13
						1	9							
11	690 N	561	-0-	-129	-0-	18	1	542	2	N	1			14
						1	9							
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-			14
01	1147 N	760	-0-	-387	-0-	25	1	735	2	N	-0-			14

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597										
HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6530 - 11035		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	4117	2	N	-0-	-0-	98
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3946	2	N	-0-	-0-	98
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3944	2	N	-0-	-0-	98
11	4110 X	3322	-0-	-788	-0-	-0-	108	1	3214	2	N	-0-	-0-	98
12	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	-0-	112	1	3433	2	N	-0-	-0-	98
01	4247 X	3147	-0-	-1100	-0-	-0-	105	1	3042	2	N	-0-	-0-	98

DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-	43
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-	43
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-	43
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	-0-	43
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-	43
01	496 N	135	-0-	-361	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	43

HILL, ISAAIAH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6554 - 11343		
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-	-0-	30
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-	-0-	30
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	15	1	525	2	N	-0-	-0-	30
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	14	1	416	2	N	-0-	-0-	30
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	22	1	677	2	N	-0-	-0-	30
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	645	2	N	-0-	-0-	30

MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3086	2	N	-0-	-0-	57
09	3270 X	2989	-0-	-281	-0-	-0-	280	1	2709	2	N	-0-	-0-	57
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3154	2	N	-0-	-0-	57
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3003	2	N	-0-	-0-	57
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3144	2	N	-0-	-0-	57
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3078	2	N	-0-	-0-	57

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6575 - 12167
08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	9047	3	Y	-0-	-0-	45
09	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	8416	3	Y	-0-	-0-	45
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	8069	3	Y	-0-	-0-	45
11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	7888	3	Y	-0-	-0-	45
12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	1	7570	3	Y	-0-	-0-	45
*01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	7146	3	Y	-0-	-0-	45

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124												
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	83	1	4267	3	Y	24
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	187	1	4096	3	Y	24
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	127	1	4379	3	Y	24
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	256	1	3982	3	Y	24
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	500	1	3692	3	Y	24
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	164	1	3541	3	Y	24

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131												
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	Y	1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	1
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	Y	1
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	1
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	Y	1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787												
08	3100	N	4356	-0-	1256	1256	128	1	4228	3	Y	35
09	3000	N	4179	-0-	1179	2435	278	1	3901	3	Y	35
10	5777	X	3342	-0-	-2435	-0-	126	1	3216	3	Y	35
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	267	1	2452	3	Y	35
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	3	Y	35
*01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	3	Y	35

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	3	Y	11
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	94	1	2062	3	Y	11
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	71	1	2442	3	Y	11
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	3	Y	11
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	271	1	2005	3	Y	11
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	90	1	1940	3	Y	11

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	118	1	3890	3	Y	37
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	235	1	3299	3	Y	37
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	135	1	3438	3	Y	37
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	352	1	3235	3	Y	37
12	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	18	1	2880	3	Y	37
01	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	63	1	2941	3	Y	37

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	59 1	3046 3	Y		-0-	16
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	104 1	2280 3	Y		-0-	16
10		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	54 1	1857 3	Y		-0-	16
11		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	84 1	1310 3	Y		-0-	16
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	397 1	2935 3	Y		-0-	16
*01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	97 1	2096 3	Y		-0-	16

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
08		16089 X	15692	-0-	-397	-0-	1161 1	14529 3	Y		2	33
09		15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	1271 1	14517 3	Y		-0-	33
10		16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	1667 1	14631 3	Y		-0-	33
11		16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	2450 1	14107 3	Y		-0-	33
*12		16306 X	14751	-0-	-1555	-0-	629 1	14122 3	Y		-0-	33
01		16306 X	14059	-0-	-2247	-0-	1682 1	12377 3	Y		-0-	33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663												
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	488 3	Y		-0-	1
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	43 1	489 3	Y		-0-	1
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	57 1	502 3	Y		-0-	1
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	81 1	466 3	Y		-0-	1
*12		496 N	494	-0-	-2	-0-	21 1	473 3	Y		-0-	1
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	58 1	427 3	Y		-0-	1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383												
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	N		-0-	25
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N		-0-	25
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 3	N		-0-	25
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 3	N		-0-	25
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	38 1	279 3	N		-0-	25
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 3	N		-0-	25

PAR MINERALS CORPORATION 638850												
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716												
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		N		-0-	20
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N		-0-	20
10		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N		-0-	20
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2		N		-0-	20
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N		-0-	20
*01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N		-0-	20

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.//		638850							
JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6274	PERF. 6895 - 11700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		4920 X	4920	-0-	-0-	4920 2		N	-0-		20
09		4079 X	4079	-0-	-0-	4079 2		N	-0-		20
10		5115 X	4274	-0-	-841	4274 2		N	-0-		20
11		4950 X	3712	-0-	-1238	3712 2		N	-0-		20
12		5115 X	5004	-0-	-111	5004 2		N	-0-		20
*01		5256 X	5256	-0-	-0-	5256 2		N	-0-		20

LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6318 - 11411
08		310 X	134	-0-	-176	134 2		N	-0-		87
09		270 X	98	-0-	-172	98 2		N	-0-		87
10		279 X	44	-0-	-235	44 2		N	-0-		87
11		180 X	-0-	-0-	-180			N	-0-		87
12		155 X	-0-	-0-	-155			N	-0-		87
01		124 X	-0-	-0-	-124			N	-0-		87

XTO ENERGY INC.		945936		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6635 - 11000
USA BRITAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6635 - 11000
08		899 N	698	-0-	-201	698 2		N	-0-		-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
10		775 N	642	-0-	-133	642 2		N	-0-		-0-
11		999 N	999	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
12		992 N	793	-0-	-199	793 2		N	-0-		-0-
*01		857 N	857	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-

USA BRITAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6690 - 9866
08		620 N	383	-0-	-237	383 2		N	-0-		-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
10		558 N	480	-0-	-78	480 2		N	-0-		-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
12		589 N	462	-0-	-127	462 2		N	-0-		-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)		11920 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		120104									
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4658 - 4679
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151

BRIGGS (GLEN ROSE)		11956 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	132711	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 3608 - 3612
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/04/2021											

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3613 - 3617				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	-0-	79	1	1587	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1775 N	1569	-0-	-206	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736 - 3744
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3654 - 3659
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRIGGS (RODESSA)				11956 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976		ONE WELL					
LILSTON, A.P.		WELL #:		3	RRCID ->	290410	COMPL. DATE	06/04/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5188 - 5242
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HODGE, F.L.		WELL #:		2 C	RRCID ->	128812	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 5176 - 5182
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
LILSTON, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 6453 - 6465
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
BURNETT UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 137411	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6236	- 6347					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 X	4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 137813	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6152	- 6434					
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	Y	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	793	-0-	-168	-0-	39	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	46	1	879	2	Y	-0-			-0-
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	50	1	938	2	Y	-0-			-0-
BROWN UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 143434	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6637	- 6650					
08	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1482	-0-	-348	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	67	1	1271	2	Y	44	39	1	5
*01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	Y	63	60	1	8
						69	9							
BURNETT UNIT 10				WELL #: 6	RRCID -> 143489	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 6453	- 6459					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 143833	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 6414	- 6452					
08	2356 N	1796	-0-	-560	-0-	84	1	1712	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1988	-0-	-112	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	106	1	2034	2	Y	-0-			-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	2	Y	90	77	1	13
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	99	9							
*01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	Y	82	86	1	9
						90	9							
						111	1	2119	2	Y	102	98	1	13
						112	9							
BURNETT UNIT 2				WELL #: 5 C	RRCID -> 149806	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6196	- 6241					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1		-0-
								1	9								-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

08		6386 X	4444	-0-	-1942	-0-	-0-	222	1	4182	2	Y	36	38	1		9
								40	9								
09		6180 X	5992	-0-	-188	-0-	-0-	296	1	5643	2	Y	48	43	1		14
								53	9								
10		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	5779	2	Y	67	65	1		16
								74	9								
11		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4844	2	Y	66	70	1		12
								73	9								
12		6200 X	5326	-0-	-874	-0-	-0-	265	1	4988	2	Y	66	65	1		13
								73	9								
01		6200 X	5464	-0-	-736	-0-	-0-	288	1	5097	2	Y	72	64	1		21
								79	9								

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

08	2604 X	2149	-0-	-455	-0-	99	1	2030	2	Y	18	17	1			2
09	2340 X	2112	-0-	-228	-0-	101	1	1992	2	Y	17	18	1			1
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	135	1	2608	2	Y	17	17	1			1
11	2250 X	249	-0-	-2001	-0-	19	9	235	2	Y	2	3	1			-0-
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-	2	9			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	178	1	4013	2	Y	137	139	1			16
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	151	9	3520	2	Y	87	93	1			10
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	173	1	3880	2	Y	67	67	1			10
11	3870 X	3846	-0-	-24	-0-	220	1	3554	2	Y	73	78	1			5
12	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	74	9	3549	2	Y	63	59	1			9
01	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	219	1	3452	2	Y	73	76	1			6

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	869	-0-	-123	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	215	-0-	-1045	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	224	-0-	-1078	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	206	-0-	-662	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 1		RRCID -> 128423		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742								
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481								
08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	101	1	2065	2	Y	-0-					-0-
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	161	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	175	1	2838	2	Y	-0-					-0-
*01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580								
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	628	-0-	-85	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID ->	133529	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5171 - 5230
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID ->	135339	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	6282 - 6350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	139391	COMPL. DATE	11/30/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9556 - 9598
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID ->	150302	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6393 - 6408
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID ->	156026	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6390 - 6401
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6402 - 6422
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	117	1	2389	2	Y	85	76	1			9
						94	9									
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2193	2	Y	66	65	1			10
						73	9									
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	133	1	2225	2	Y	71	76	1			5
						78	9									
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	131	1	2127	2	Y	62	58	1			9
						68	9									
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	118	1	1855	2	Y	72	75	1			6
						79	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	19	20	1			2
						21	9									
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	11	12	1			1
						12	9									
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	26	1	467	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	26	1	439	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	25	1	396	2	Y	10	10	1			1
						11	9									

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43 1	977 2	Y	-0-		-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41 1	836 2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	797	-0-	-350	-0-	43 1	754 2	Y	-0-		-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	54 1	903 2	Y	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54 1	874 2	Y	-0-		-0-
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	802 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496		
08	550 X	550	-0-	-0-	-0-	23 1	527 2	N	-0-		-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	24 1	490 2	N	-0-		-0-
10	961 X	829	-0-	-132	-0-	44 1	785 2	N	-0-		-0-
11	930 X	377	-0-	-553	-0-	21 1	356 2	N	-0-		-0-
12	961 X	508	-0-	-453	-0-	30 1	478 2	N	-0-		-0-
01	837 X	326	-0-	-511	-0-	19 1	307 2	N	-0-		-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330		
08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	-0-		-0-
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-		-0-
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-		-0-
11	180 X	137	-0-	-43	-0-	8 1	129 2	Y	-0-		-0-
12	186 X	24	-0-	-162	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
01	248 X	209	-0-	-39	-0-	12 1	197 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
BURNETT UNIT 9		WELL #: 4		RRCID -> 084627		COMPL. DATE 07/25/1979			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930		
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	160 1	3278 2	Y	25	23 1	3
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	227 1	4502 2	Y	33	34 1	2
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	236 1	4567 2	Y	34	33 1	3
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	216 1	4177 2	Y	38	35 1	6
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	177 1	3375 2	Y	32	34 1	4
*01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	224 1	4252 2	Y	41	40 1	5

BURNETT UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 129287		COMPL. DATE 12/09/1988			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021											

BURNETT UNIT 10		WELL #: 8		RRCID -> 139166		COMPL. DATE 07/18/1991			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		12063 X	2442	-0-	-9621	-0-	103	1	2311	2	Y	25	25	1		3
							28	9								
09		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	91	1	1850	2	Y	282	254	1		31
							310	9								
10		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	Y	218	217	1		32
							240	9								
11		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	235	251	1		16
							259	9								
12		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1692	2	Y	204	191	1		29
							224	9								
*01		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1487	2	Y	238	246	1		21
							262	9								

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)			12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
COPESTONE OPERATING, LLC			176882													
DONNER-BROWN "A" A-459			WELL #:	1	RRCID ->	151947	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11204 -	16160				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES UNIT A - 981			WELL #:	1	RRCID ->	158193	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	15533	PERF.11908 -	16573				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411			WELL #:	1	RRCID ->	159533	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	15956	PERF.11731 -	15956				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES UNIT A-533			WELL #:	1	RRCID ->	159933	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15890	PERF.11744 -	15890				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKSTONE UNIT A-537			WELL #:	1	RRCID ->	162109	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	12425	PERF.11880 -	17746				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKSTONE UNIT A-537			WELL #:	2H	RRCID ->	284507	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12477 -	17881				
08		1798 N	1331	-0-	-467	-0-	1100	2	231	9	N	210	351	1		27
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1300	2	193	9	N	175	179	1		23
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1570	2	187	9	N	170				193
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1470	2	191	9	N	174	343	1		24
12		1550 N	1266	-0-	-284	-0-	1145	2	121	9	N	110				134
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347												
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5115 X	4648	-0-	-467	-0-	4231	3	417	9	N	261
09		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4810	3	414	9	N	284
10		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	4876	3	425	9	N	299
11		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4547	3	409	9	N	314
12		5394 X	4692	-0-	-702	-0-	4298	3	394	9	N	320
*01		5394 X	4938	-0-	-456	-0-	4572	3	366	9	N	289

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
08		1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1001	3	163	9	N	349
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1395	3	178	9	N	337
10		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	954	3	190	9	N	327
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1296	3	182	9	N	492
12		1612 N	1170	-0-	-442	-0-	949	3	221	9	N	336
*01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1016	3	194	9	N	331

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075												
08		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2558	3	309	9	N	236
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2291	3	299	9	N	156
10		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2407	3	312	9	N	257
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2478	3	304	9	N	354
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2280	3	314	9	N	639
*01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2556	3	306	9	N	212

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	3629	3	705	9	N	699
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	3538	3	660	9	N	251
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	3606	3	697	9	N	373
11		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1668	3	646	9	N	423
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	2631	3	875	9	N	685
*01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3180	3	612	9	N	526

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
08		6479 X	6026	-0-	-453	-0-	4895	3	1131	9	N	307
09		6270 X	4084	-0-	-2186	-0-	2973	3	1111	9	N	232
10		6479 X	4013	-0-	-2466	-0-	2891	3	1122	9	N	376
11		5940 X	4196	-0-	-1744	-0-	3067	3	1129	9	N	157
12		6014 X	3938	-0-	-2076	-0-	2763	3	1175	9	N	322
*01		6014 X	5100	-0-	-914	-0-	3956	3	1144	9	N	457

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
08		248 N	119	-0-	-129	-0-	35	3	84	9	N	210
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	43	3	64	9	N	125
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	18	3	145	9	N	257
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-	-	-	-	N	222
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-	-	-	-	N	292
*01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-	-	-	-	N	372

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	134
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	105	3	40	9	N	170
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-	-	-	-	N	170
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	170
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	-	-	N	170
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	N	174

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3	615	9	169
09		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3	505	9	628
10		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3	563	9	427
11		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3	574	9	406
12		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3	546	9	365
*01		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	514	9	295

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391												
08		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	3	696	9	239
09		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	3	485	9	134
10		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	3	449	9	187
11		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3	411	9	192
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3	402	9	201
*01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	3	374	9	541

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457												
08		837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	598	3	233	9	143
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3	279	9	397
10		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	-0-	898	3	221	9	598
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	246	9	285
12		1550 N	964	-0-	-586	-0-	-0-	693	3	271	9	184
*01		1116 N	966	-0-	-150	-0-	-0-	709	3	257	9	418

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245												
08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	-0-	4208	3	515	9	307
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	3	473	9	205
10		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4076	3	492	9	295
11		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	3	508	9	569
12		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	3	487	9	656
*01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	3898	3	492	9	228

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683												
08		8494 X	6130	-0-	-2364	-0-	-0-	5958	3	172	9	395
09		8220 X	5844	-0-	-2376	-0-	-0-	5541	3	303	9	137
10		8432 X	5343	-0-	-3089	-0-	-0-	5097	3	246	9	361
11		5940 X	5872	-0-	-68	-0-	-0-	5605	3	267	9	230
12		6138 X	5583	-0-	-555	-0-	-0-	5328	3	255	9	285
*01		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	6304	3	276	9	357

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	169
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	74	9	58
11		14B2 EXT	186	-0-	186	-0-	186	110	3	76	9	127
12		14B2 EXT	95	-0-	95	-0-	95	9	3	86	9	205
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281			N	88

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086												
08		1891 N	1187	-0-	-704	-0-	-0-	1011	3	176	9	313
09		1740 N	270	-0-	-1470	-0-	-0-	246	3	24	9	147
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	406	9	516
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	207	9	151
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3	267	9	394
*01		1891 N	1251	-0-	-640	-0-	-0-	967	3	284	9	297

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3002 3	538 9	N	489	531 1	181
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	2853 3	488 9	N	444	372 1	253
10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4070 3	480 9	N	436	178 1	511
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3765 3	436 9	N	396	755 1	152
12		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4207 3	491 9	N	446	354 1	244
*01		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4065 3	680 9	N	618	538 1	324

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675												
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	334 3	400 9	N	364	355 1	338
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	460 3	438 9	N	398	357 1	379
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	848 3	449 9	N	408	364 1	423
11		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2517 3	473 9	N	430	696 1	157
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2000 3	468 9	N	425	345 1	237
*01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1879 3	420 9	N	382	365 1	254

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984												
08		4650 X	4610	-0-	-40	-0-	4266 3	344 9	N	313	178 1	350
09		4800 X	4611	-0-	-189	-0-	4260 3	351 9	N	319	360 1	309
10		4960 X	3017	-0-	-1943	-0-	2698 3	319 9	N	290	365 1	234
11		4800 X	4355	-0-	-445	-0-	4035 3	320 9	N	291	372 1	153
12		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5319 3	344 9	N	313	181 1	285
*01		4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4256 3	347 9	N	315	360 1	240

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
08		1519 N	623	-0-	-896	-0-	419 3	204 9	N	185	527 1	332
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	833 3	241 9	N	219	182 1	369
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1054 3	243 9	N	221	178 1	412
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1247 3	256 9	N	233	185 1	460
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1340 3	261 9	N	237	176 1	521
*01		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	755 3	309 9	N	281	323 1	479

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	2875 3	527 9	N	479	174 1	498
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2636 3	519 9	N	472	532 1	438
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2412 3	451 9	N	410	519 1	329
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2856 3	531 9	N	483	192 1	620
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4602 3	457 9	N	415	715 1	320
*01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	2893 3	486 9	N	442	532 1	230

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1453 3	228 9	N	207	177 1	173
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1832 3	197 9	N	179	184 1	168
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1390 3	257 9	N	234	178 1	224
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1435 3	226 9	N	205	370 1	59
12		2108 N	1794	-0-	-314	-0-	1521 3	273 9	N	248	189 1	118
*01		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1292 3	245 9	N	223	177 1	164

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	579 3	202 9	N	184	349 1	129
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	568 3	207 9	N	188		317
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	492 3	166 9	N	151	176 1	292
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	606 3	205 9	N	186	179 1	299
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	577 3	207 9	N	188	176 1	311
*01		651 N	631	-0-	-20	-0-	499 3	132 9	N	120		431

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347												
CONN	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
08	5704 X	4975	-0-	-729	-0-	4246	3	729	9	N	663	533	1	389
09	5520 X	5104	-0-	-416	-0-	4332	3	772	9	N	702	901	1	190
10	5332 X	612	-0-	-4720	-0-	537	3	75	9	N	68	184	1	74
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	21			95
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			95
*01	5270 X	1432	-0-	-3838	-0-	1135	3	297	9	N	270	173	1	192
ALLAR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223234	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13219	PERF.	12787	- 18600		
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2385	3	380	9	N	345	363	1	204
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2559	3	433	9	N	394	353	1	245
10	2232 X	153	-0-	-2079	-0-	89	3	64	9	N	58	183	1	120
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			120
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			120
*01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	3347	3	1549	9	N	1408	1263	1	265
GOODE		WELL #:	1	RRCID ->	224432	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13857	PERF.	13196	- 19119		
08	7843 X	7437	-0-	-406	-0-	7121	3	316	9	N	287	182	1	217
09	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7320	3	595	9	N	541	374	1	384
10	7843 X	7402	-0-	-441	-0-	7206	3	196	9	N	178	183	1	379
11	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7227	3	389	9	N	354	544	1	189
12	8184 X	7477	-0-	-707	-0-	7158	3	319	9	N	290	178	1	301
*01	8184 X	7358	-0-	-826	-0-	6969	3	389	9	N	354	365	1	290
LONGHORN		WELL #:	1	RRCID ->	224743	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13821	PERF.	13289	- 18516		
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1829	3	123	9	N	112	181	1	180
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1503	3	165	9	N	150	177	1	153
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1876	3	151	9	N	137			290
11	1890 N	1141	-0-	-749	-0-	956	3	185	9	N	168	179	1	279
12	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	3			N	-0-			279
*01	2015 N	6	-0-	-2009	-0-	5	3	1	9	N	1			280
PEDIGO		WELL #:	1	RRCID ->	228529	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	12992	- 19248		
08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7189	3	540	9	N	491	517	1	231
09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7754	3	706	9	N	642	351	1	522
10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7634	3	556	9	N	505	536	1	491
11	7470 X	2160	-0-	-5310	-0-	1972	3	188	9	N	171	368	1	294
12	8742 X	8568	-0-	-174	-0-	7929	3	639	9	N	581	538	1	337
*01	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	8689	3	696	9	N	633	544	1	426
WILD-SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	229326	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13928	PERF.	13488	- 19680		
08	9734 X	8042	-0-	-1692	-0-	7656	3	386	9	N	351	177	1	318
09	9420 X	8610	-0-	-810	-0-	8107	3	503	9	N	457	504	1	271
10	9734 X	8486	-0-	-1248	-0-	8036	3	450	9	N	409	514	1	166
11	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8099	3	488	9	N	444	346	1	264
12	8897 X	8076	-0-	-821	-0-	7584	3	492	9	N	447	357	1	354
*01	8897 X	8264	-0-	-633	-0-	7866	3	398	9	N	362	181	1	535
RICE		WELL #:	1	RRCID ->	230924	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	14446	PERF.	13848	- 20340		
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3345	3	33	9	N	30			152
09	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	2185	3	120	9	N	109			261
10	2542 X	1756	-0-	-786	-0-	1651	3	105	9	N	95			356
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2752	3	59	9	N	54	179	1	231
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	N	11			242
*01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3070	3	44	9	N	40			282

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON				
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
POOL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		19522 11866 - 19522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1054 X	313	-0-	-741	-0-	313 3				N	-0-			144
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3222 3	78 9			N	71			215
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5040 3	50 9			N	45	173 1		87
11	600 X	56	-0-	-544	-0-	56 3				N	-0-			87
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			87
*01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			87

REYNOLDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		13896 13324 - 20185		
08	6107 X	5532	-0-	-575	-0-	5262 3	270 9			N	245	192 1		334
09	5790 X	5304	-0-	-486	-0-	4949 3	355 9			N	323	189 1		468
10	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	5752 3	372 9			N	338	366 1		440
11	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6212 3	351 9			N	319	358 1		401
12	5766 X	5567	-0-	-199	-0-	5252 3	315 9			N	286	364 1		323
*01	6138 X	5696	-0-	-442	-0-	5410 3	286 9			N	260	147 1		436

RATCLIFF		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		14338 13834 - 20132		
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2983 3	20 9			N	18			247
09	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	2820 3	10 9			N	9			256
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3662 3	47 9			N	43			299
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3452 3	19 9			N	17			316
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3378 3	8 9			N	7			323
*01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3180 3	46 9			N	42	183 1		182

MASON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		13729 13249 - 19275		
08	19313 X	17965	-0-	-1348	-0-	16825 3	1140 9			N	1036	1245 1		359
09	18690 X	17820	-0-	-870	-0-	16581 3	1239 9			N	1126	1258 1		227
10	19313 X	18454	-0-	-859	-0-	17182 3	1272 9			N	1156	882 1		501
11	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17552 3	1321 9			N	1201	1292 1		410
12	18414 X	17317	-0-	-1097	-0-	16138 3	1179 9			N	1072	1250 1		232
*01	18445 X	16471	-0-	-1974	-0-	15364 3	1107 9			N	1006	716 1		522

TUCKER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		13674 13325 - 17611		
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2744 3	212 9			N	193	183 1		324
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	2881 3	229 9			N	208	176 1		356
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2875 3	208 9			N	189	188 1		357
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2723 3	222 9			N	202	357 1		202
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2804 3	213 9			N	194			396
*01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2258 3	202 9			N	184	361 1		219

BLACK STONE MINERALS-JONES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		14520 13975 - 18635		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	117 3	42 9			N	38			277
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	100 3	26 9			N	24			301
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-			301
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89 3				N	-0-			301
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3				N	-0-			301
*01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3				N	-0-			301

TURNER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		14367 13643 - 20496		
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6101 3	110 9			N	100			528
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5530 3	270 9			N	245	187 1		586
10	5859 X	5046	-0-	-813	-0-	4925 3	121 9			N	110	350 1		346
11	5670 X	4546	-0-	-1124	-0-	4275 3	271 9			N	246	178 1		414
12	5859 X	4380	-0-	-1479	-0-	4107 3	273 9			N	248	173 1		489
*01	5859 X	3819	-0-	-2040	-0-	3577 3	242 9			N	220	175 1		534

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON					
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																	
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009												TOTAL DEPTH	13874	PERF.13285	- 20397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2124	3	101	9	N	92	182	1		292	
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2098	3	134	9	N	122				414	
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2192	3	102	9	N	93	183	1		324	
11		2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2072	3	54	9	N	49	179	1		194	
12		3100 N	3155	-0-	55	55	2954	3	201	9	N	183	178	1		199	
*01		3100 N	3356	-0-	256	311	3146	3	210	9	N	191	181	1		209	

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010												TOTAL DEPTH	14555	PERF.13934	- 19133		
08		4340 X	4186	-0-	-154	-0-	4100	3	86	9	N	78				192	
09		4200 X	4029	-0-	-171	-0-	3905	3	124	9	N	113	181	1		124	
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4276	3	83	9	N	75				199	
11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5593	3	97	9	N	88	187	1		100	
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4193	3	111	9	N	101				201	
*01		4371 X	4078	-0-	-293	-0-	3983	3	95	9	N	86	180	1		107	

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010												TOTAL DEPTH	13973	PERF.13341	- 13517		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				161	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				161	
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				161	
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				161	

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011												TOTAL DEPTH	14064	PERF.13646	- 18335		
08		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1870	3	33	9	N	30				139	
09		1920 N	1810	-0-	-110	-0-	1782	3	28	9	N	25				164	
10		1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1513	3	36	9	N	33				197	
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1870	3	39	9	N	35				232	
12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1950	3	48	9	N	44	179	1		97	
*01		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1203	3	20	9	N	18				115	

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013												TOTAL DEPTH	13405	PERF.12911	- 18610		
08		2139 X	1472	-0-	-667	-0-	1330	3	142	9	N	129				374	
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	336				710	
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				710	
11		1950 X	35	-0-	-1915	-0-	35	3			N	-0-				710	
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				710	
*01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				710	

ETOCO, L.P. CLEMMONS 255133 WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007												TOTAL DEPTH	17849	PERF.12900	- 18052		
08		4371 X	3995	-0-	-376	-0-	3203	2	792	9	N	720	877	1		204	
09		4410 X	3948	-0-	-462	-0-	3203	2	745	9	N	677	726	1		155	
10		4557 X	4052	-0-	-505	-0-	3252	2	800	9	N	727	722	1		160	
11		4350 X	3213	-0-	-1137	-0-	2629	2	584	9	N	531	541	1		150	
12		4495 X	1997	-0-	-2498	-0-	1314	2	683	9	N	621	554	1		217	
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT				217	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	247	372	1	134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	182	1	179
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	211	183	1	207
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	282	2	257	9	N	234	357	84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	289	183	1	190
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910														
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1653	2	387	9	N	352	539	112
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1653	2	375	9	N	341	358	95
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1836	2	314	9	N	285	180	200
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1590	2	443	9	N	403	374	229
*12		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2290	2	354	9	N	322	374	177
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125														
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	719	2	242	9	N	220	362	50
09		1320 N	943	-0-	-377	-0-	719	2	224	9	N	204	184	70
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	558	2	278	9	N	253	184	139
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	561	2	266	9	N	242	189	192
12		961 N	841	-0-	-120	-0-	580	2	261	9	N	237	180	249
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			249

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732														
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	145	2	208	9	N	189	178	195
09		540 N	354	-0-	-186	-0-	145	2	209	9	N	190	183	202
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	85	2	234	9	N	213	367	48
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10		58
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	74		132
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648														
08		775 N	620	-0-	-155	-0-	155	1	391	2	N	67		114
							74	9						
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	951	1	491	2	N	-0-		114
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	983	1	441	2	N	-0-		114
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	951	1	482	2	N	147		261
							162	9						
12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	983	1	64	9	N	58		319
*01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1422	1	498	2	N	-0-		319

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160														
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	155	1	2926	2	N	218	180	162
							240	9						
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	1071	1	2280	2	N	205	183	184
							226	9						
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	1107	1	2190	2	N	217	182	219
							239	9						
11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	1071	1	3807	2	N	300	368	151
							330	9						
12		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	1107	1	3820	2	N	191	182	160
							210	9						
*01		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	1329	1	3615	2	N	225	185	200
							248	9						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//													
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.													
ARCO FEE UNIT A-908													
WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													
DAVIS-BLACKSTONE													
WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACKSTONE													
WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605													
08	2945	X	472	-0-	-2473	-0-	389	2	83	9	N	75	295
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	50	345
10	3038	X	2053	-0-	-985	-0-	1992	2	61	9	N	55	221
11	2940	X	696	-0-	-2244	-0-	663	2	33	9	N	30	251
12	3038	X	52	-0-	-2986	-0-	17	2	35	9	N	32	283
01	2046	X	51	-0-	-1995	-0-	40	2	11	9	N	10	293

J3 OPERATING LLC													
CYPRESS													
WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827													
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1294	2	160	9	N	145	30
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1458	2	196	9	N	178	21
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1097	2	149	9	N	135	156
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1633	2	110	9	N	100	256
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1097	2	101	9	N	92	162
01	1240	N	210	-0-	-1030	-0-	108	2	102	9	N	93	72

KIDD PRODUCTION CO.													
ARMSTRONG, CORA													
WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183														
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	268894 X	185635	-0-	-83259	-0-	802	1	161627	2	N	21096	21218	1	858
						23206	9							
09	260220 X	161516	-0-	-98704	-0-	684	1	140790	2	N	18220	18250	1	828
						20042	9							
10	268894 X	155442	-0-	-113452	-0-	531	1	135398	2	N	17739	17004	1	1563
						19513	9							
11	220890 X	147394	-0-	-73496	-0-	2478	1	127488	2	N	15844	16067	1	1340
						17428	9							
12	207762 X	142127	-0-	-65635	-0-	3316	1	122450	2	N	14874	14837	1	1377
						16361	9							
01	185628 X	134182	-0-	-51446	-0-	3351	1	115280	2	N	14137	14163	1	1351
						15551	9							
HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175														
09	0	204388	-0-	204388	204388	581	1	168719	2	N	31898	30417	1	1481
						35088	9							
10	528623 X	324235	-0-	-204388	-0-	1211	1	268251	2	N	49794	50467	1	808
						54773	9							
11	272260 X	272260	-0-	-0-	-0-	1087	1	226799	2	N	40340	40649	1	499
						44374	9							
12	251102 X	251102	-0-	-0-	-0-	1262	1	209171	2	N	36972	36565	1	906
						40669	9							
*01	223989 X	223989	-0-	-0-	-0-	1379	1	185499	2	N	33737	33919	1	724
						37111	9							
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254														
08	5177 X	3793	-0-	-1384	-0-	3782	2	11	9	N	10			77
09	5010 X	2221	-0-	-2789	-0-	2221	2			N	-0-			77
10	4371 X	929	-0-	-3442	-0-	929	2			N	-0-			77
11	4230 X	2818	-0-	-1412	-0-	2818	2			N	-0-			77
12	4216 X	3330	-0-	-886	-0-	3328	2	2	9	N	2			79
01	3782 X	3487	-0-	-295	-0-	3487	2			N	-0-			79
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818														
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070														
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			93
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			93
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	38	2	66	9	N	60			153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			153
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978														
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	49	2	11	9	N	10			81
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			81
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818										
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49 1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15799 04/20/2021										

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320										
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	10		179
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	8		187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		196
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		196
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		196
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		196

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844										
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600										
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2	N	-0-		259
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		259
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		259
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	21		280
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	27	187 1	120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268										
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032										
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3	N	-0-		143
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		143
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		143
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	N	-0-		143
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		143
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	57
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	57
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	57
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	57
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	57
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485										
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	60
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	60
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-	60
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3	N	-0-	60
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	60
*01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140										
08	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3	N	-0-	116
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-	116
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	116
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	116
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	116
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	116

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.//		679268										
ARCO FEE UNIT A-209		WELL #: 1		RRCID -> 151808		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3	N	-0-			49
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	329	3	14 9 N	13			62
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	247	3	8 9 N	7			69
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478	3	9 9 N	8			77
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3	N	-0-			77
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6 9 N	5			82

DONNER-BROWN UNIT A-1161		WELL #: 1		RRCID -> 151950		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

ARCO - FEE UNIT A - 243		WELL #: 1		RRCID -> 152327		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616				
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			33
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	3	31 9 N	28			61
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			61
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			61
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			61
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			61

ARCO FEE UNIT A-241		WELL #: 1RE		RRCID -> 152480		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			186
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			189
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			211
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			233

ARCO FEE UNIT A-888		WELL #: 1		RRCID -> 152511		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673				
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			40
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			40
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			40
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-			40
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			40
01	992 N	420	-0-	-572	-0-	420	3	N	-0-			40

DONNER-BROWN UNIT A-346		WELL #: 1RE		RRCID -> 153371		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

DONNER-BROWN UNIT A-1167		WELL #: 1		RRCID -> 153736		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100												
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4573	3	136	9	N	124	105
09	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7218	3	154	9	N	140	245
10	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6616	3	114	9	N	104	164
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6558	3	101	9	N	92	71
12	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6415	3	108	9	N	98	169
*01	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6440	3	119	9	N	108	187

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360												
08	589 N	203	-0-	-386	-0-	203	3			N	-0-	119
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1037	3	209	9	N	190	309
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	910	3	10	9	N	9	133
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1833	3	208	9	N	189	322
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1351	3	182	9	N	165	300
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1367	3	190	9	N	173	290

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422												
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	111
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	111
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	111
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	111
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	111
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521												
08	1798 X	1009	-0-	-789	-0-	1009	3			N	-0-	47
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3197	3	275	9	N	250	297
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2840	3	111	9	N	101	216
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6064	3	136	9	N	124	340
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4918	3	84	9	N	76	110
*01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5184	3	73	9	N	66	176

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			54
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2			56
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1			57
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			57
12		279 N	195	-0-	-84	-0-	189	3	6	9	N	5			62
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			62

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537															
08		651 N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-			121
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1532	3	80	9	N	73			194
10		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1374	3	73	9	N	66			260
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	642	3	52	9	N	47	185	1	122
12		1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1466	3	89	9	N	81			203
01		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1126	3	59	9	N	54			257

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634															
08		2852 X	1148	-0-	-1704	-0-	1091	3	57	9	N	52			171
09		2760 X	1534	-0-	-1226	-0-	1458	3	76	9	N	69			240
10		2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1854	3	79	9	N	72	182	1	130
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3376	3	185	9	N	168	189	1	109
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3432	3	171	9	N	155			264
*01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2773	3	213	9	N	194	375	1	83

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385															
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	3	9	9	N	8			490
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	201	1	289
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-	185	1	104
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1934	3	425	9	N	386	187	1	303
12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700	3	69	9	N	63	270	1	96
*01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2405	3	227	9	N	206	186	1	116

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049												
08		558 N	318	-0-	-240	-0-	-0-	307	3	11	9	54
09		510 N	415	-0-	-95	-0-	-0-	415	3			54
10		465 N	252	-0-	-213	-0-	-0-	252	3			54
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			54
12		434 N	208	-0-	-226	-0-	-0-	202	3	6	9	59
*01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			59

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405												
08		186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	82	3	9	9	40
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	-0-	145	3			40
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	96	3			40
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3			40
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	-0-	77	3			40
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3			40

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325												
08		217 N	137	-0-	-80	-0-	-0-	137	3			66
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			66
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	156	3			66
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			66
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					66
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	3			66

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
 ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		930 N	214	-0-	-716	-0-	214	3			N	-0-					104
09		450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					104
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					104
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					104
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					104
*01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					104

 BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	990	3	185	9	N	168	185	1			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					137
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	146	3	47	9	N	43					180
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	888	3	140	9	N	127	180	1			127
12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1341	3	179	9	N	163					290
*01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	934	3	235	9	N	214	308	1			196

 ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

08		1922 X	1243	-0-	-679	-0-	1241	3	2	9	N	2					202
09		1860 X	1768	-0-	-92	-0-	1765	3	3	9	N	3	177	1			28
10		1922 X	1275	-0-	-647	-0-	1275	3			N	-0-					28
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5					33
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3					36
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	7					43

 DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

08		713 N	446	-0-	-267	-0-	365	3	81	9	N	74					110
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3	95	1			18
10		527 N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					18
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	635	3	165	9	N	150	156	1			12
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	361	3	83	9	N	75					87
*01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5	82	1			10

 PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

08		682 X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-					64
09		660 X	187	-0-	-473	-0-	187	3			N	-0-					64
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2889	3	205	9	N	186					250
11		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1773	3	156	9	N	142	182	1			210
12		682 X	619	-0-	-63	-0-	545	3	74	9	N	67	165	1			112
*01		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1075	3	64	9	N	58	51	1			119

 COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820																
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		3694	3	399	9	N	363	366	1	165
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-		3226	3	399	9	N	363	387	1	141
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-		3331	3	383	9	N	348	360	1	129
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		3249	3	375	9	N	341	368	1	102
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		3079	3	328	9	N	298	183	1	217
01	2635	X	2340	-0-	-295	-0-		2340	3			N	-0-			217

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230																
08	3720	X	2286	-0-	-1434	-0-		2016	3	270	9	N	245	378	1	134
09	3150	X	1259	-0-	-1891	-0-		1110	3	149	9	N	135			269
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-		3324	3	334	9	N	304	360	1	213
11	2970	X	2371	-0-	-599	-0-		2275	3	96	9	N	87	176	1	124
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-		3321	3	276	9	N	251	189	1	186
01	3658	X	1991	-0-	-1667	-0-		1861	3	130	9	N	118	188	1	116

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561																
08	1798	N	1064	-0-	-734	-0-		1064	3			N	-0-			119
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3			N	-0-			119
10	1488	N	1111	-0-	-377	-0-		1111	3			N	-0-			119
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	3			N	-0-			119
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-		1837	3			N	-0-			119
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	3			N	-0-			119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3007 X	528	-0-	-2479	-0-	528	3			N	-0-	80	1	42
09		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4367	3	81	9	N	74			116
10		3007 X	2534	-0-	-473	-0-	2505	3	29	9	N	26	69	1	73
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3931	3	73	9	N	66			139
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3535	3	45	9	N	41	59	1	121
*01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3046	3	56	9	N	51	103	1	69

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320															
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			190
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			190
10		961 N	390	-0-	-571	-0-	390	3			N	-0-			190
11		990 N	709	-0-	-281	-0-	709	3			N	-0-			190
12		1023 N	554	-0-	-469	-0-	554	3			N	-0-			190
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130															
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			100
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731															
08		899 N	766	-0-	-133	-0-	678	3	88	9	N	80			178
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	748	3	106	9	N	96	185	1	89
10		868 N	739	-0-	-129	-0-	647	3	92	9	N	84			173
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	647	3	92	9	N	84	180	1	77
12		868 N	697	-0-	-171	-0-	595	3	102	9	N	93			170
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	542	3	74	9	N	67			237

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229															
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			87
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			87
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			87
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			87
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			87
01		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			87

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	703 3	76 9	N	69	185 1		164
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	992 3	58 9	N	53			217
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	831 3	61 9	N	55			272
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	601 3	41 9	N	37			309
12		1085 N	771	-0-	-314	-0-	740 3	31 9	N	28			337
01		899 N	879	-0-	-20	-0-	835 3	44 9	N	40	183 1		194

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817													
08		1240 N	595	-0-	-645	-0-	583 3	12 9	N	11	182 1		46
09		600 N	313	-0-	-287	-0-	313 3		N	-0-			46
10		775 N	259	-0-	-516	-0-	252 3	7 9	N	6			52
11		570 N	84	-0-	-486	-0-	84 3		N	-0-			52
12		310 N	118	-0-	-192	-0-	110 3	8 9	N	7			59
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1526 3	81 9	N	74			133

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233													
08		2077 N	1746	-0-	-331	-0-	1746 3		N	-0-			36
09		1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1308 3		N	-0-			36
10		1271 N	457	-0-	-814	-0-	457 3		N	-0-			36
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			36
12		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 3		N	-0-			36
*01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-			36

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862													
08		2945 X	2418	-0-	-527	-0-	2205 3	213 9	N	194	386 1		32
09		2850 X	2308	-0-	-542	-0-	2059 3	249 9	N	226	184 1		74
10		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	2470 3	263 9	N	239			313
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2927 3	307 9	N	279	367 1		225
12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2887 3	348 9	N	316	374 1		167
*01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2698 3	271 9	N	246	189 1		224

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915													
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-			250
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 3	1 9	N	1	185 1		66
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1037 3	251 9	N	228			294
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1643 3	158 9	N	144	373 1		65
12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2475 3	218 9	N	198	186 1		77
*01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1514 3	264 9	N	240			317

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750													
08		2697 X	1912	-0-	-785	-0-	1783 3	129 9	N	117			237
09		2610 X	1655	-0-	-955	-0-	1642 3	13 9	N	12			249
10		2697 X	2148	-0-	-549	-0-	2142 3	6 9	N	5	174 1		80
11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2701 3	169 9	N	154	130 1		104
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2605 3	66 9	N	60			164
*01		3100 N	3355	-0-	255	255	3298 3	57 9	N	52			216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925												
08	3100 N	3365	-0-	265	265	3183	3	182	9	N	165	147
09	1631 N	1366	-0-	-265	-0-	1366	3			N	-0-	147
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2061	3	90	9	N	82	44
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3119	3	116	9	N	105	149
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2977	3	112	9	N	102	67
*01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2358	3	44	9	N	40	107

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225												
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	52
09	900 N	341	-0-	-559	-0-	328	3	13	9	N	12	64
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1262	3	47	9	N	43	107
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	65	3	4	9	N	4	111
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	694	3	55	9	N	50	62
01	930 N	637	-0-	-293	-0-	607	3	30	9	N	27	89

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300												
08	6510 X	6182	-0-	-328	-0-	6096	3	86	9	N	78	112
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6934	3	121	9	N	110	128
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6617	3	123	9	N	112	118
11	6300 X	5154	-0-	-1146	-0-	5073	3	81	9	N	74	192
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7462	3	125	9	N	114	120
01	6510 X	6168	-0-	-342	-0-	6054	3	114	9	N	104	39

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862												
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1195	3	66	9	N	60	116
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	896	3	53	9	N	48	164
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	804	3	106	9	N	96	74
11	1200 N	460	-0-	-740	-0-	384	3	76	9	N	69	143
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1237	3	75	9	N	68	26
*01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1651	3	132	9	N	120	146

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377												
08	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-	43
09	0 W	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-	43
10	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-	43
11	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	3			N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650												
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	26	3	81	9	N	74	154
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	416	3	40	9	N	36	190
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	533	3	54	9	N	49	52
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	163	3	39	9	N	35	87
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	293	3	39	9	N	35	122
01	589 N	84	-0-	-505	-0-	59	3	25	9	N	23	56

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1021	3	61	9	N	55	188	1		54
09	1080 N	945	-0-	-135	-0-	889	3	56	9	N	51				105
10	1116 N	847	-0-	-269	-0-	793	3	54	9	N	49				154
11	1050 N	792	-0-	-258	-0-	733	3	59	9	N	54				208
12	992 N	937	-0-	-55	-0-	878	3	59	9	N	54	181	1		81
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	870	3	61	9	N	55				136

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	965	3	206	9	N	187	184	1		216
09	1170 N	929	-0-	-241	-0-	751	3	178	9	N	162	364	1		14
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1061	3	178	9	N	162				176
11	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	867	3	149	9	N	135	184	1		127
12	961 N	869	-0-	-92	-0-	731	3	138	9	N	125				252
01	1240 N	856	-0-	-384	-0-	735	3	121	9	N	110	184	1		178

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-				172
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	32	3	4	9	N	4				176
10	69 N	36	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				176
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				176
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				176
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				176

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

08	465 N	348	-0-	-117	-0-	330	3	18	9	N	16				143
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	280	3	89	9	N	81				224
10	403 N	268	-0-	-135	-0-	259	3	9	9	N	8				232
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	231	3	78	9	N	71	59	1		244
12	372 N	200	-0-	-172	-0-	189	3	11	9	N	10	53	1		201
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5	82	1		124

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

08	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1711	3	149	9	N	135	189	1		87
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1592	3	143	9	N	130				217
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1678	3	145	9	N	132	181	1		168
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1713	3	162	9	N	147	184	1		131
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1855	3	190	9	N	173	183	1		121
01	1829 N	1008	-0-	-821	-0-	879	3	129	9	N	117				238

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

08	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	2841	3	341	9	N	310	362	1		232
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3018	3	297	9	N	270	187	1		315
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3106	3	312	9	N	284	370	1		229
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	2905	3	319	9	N	290	304	1		215
12	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3141	3	299	9	N	272	312	1		175
01	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2504	3	322	9	N	293	99	1		369

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	3	11	9	N	10				59
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	N	8				67
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	551	3	61	9	N	55				122
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	220	3	8	9	N	7				129
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	522	3	41	9	N	37				166
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	3	11	9	N	10				176

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7631	3	216	9	N	214
09		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7262	3	112	9	N	121
10		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6610	3	112	9	N	223
11		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6731	3	114	9	N	93
12		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5956	3	112	9	N	195
*01		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5328	3	94	9	N	98
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2928	3	98	9	N	187
09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3394	3	103	9	N	96
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3482	3	118	9	N	203
11		2520 X	1810	-0-	-710	-0-	1680	3	130	9	N	136
12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3278	3	123	9	N	248
*01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3003	3	114	9	N	172
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	84
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	84
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457												
08		2728 N	2118	-0-	-610	-0-	2065	3	53	9	N	60
09		2520 N	1798	-0-	-722	-0-	1787	3	11	9	N	70
10		2325 N	1308	-0-	-1017	-0-	1305	3	3	9	N	73
11		2040 N	1847	-0-	-193	-0-	1830	3	17	9	N	59
12		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1359	3	9	9	N	67
*01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	3	9	9	N	75
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			16
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			16
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			16
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			16
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			16
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746															
08		0 W	3	-0-	3	27	3	3			N	-0-			-0-
09		28 X	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835 RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81

ZARVONA ENERGY LLC 950523 JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265															
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2180	3	36	9	N	33	188	1	101
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2475	3	61	9	N	55			156
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2256	3	88	9	N	80			236
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	N	1	184	1	53
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2921	3	79	9	N	72			125
*01	3100	N	3662	-0-	562	562	3625	3	37	9	N	34			159

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880															
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2361	3	407	9	N	370	353	1	215
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3081	3	392	9	N	356	352	1	219
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3089	3	402	9	N	365	360	1	224
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3353	3	395	9	N	359	367	1	216
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3672	3	398	9	N	362	371	1	207
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3394	3	191	9	N	174	182	1	194

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521															
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1786	3	574	9	N	522	525	1	186
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1590	3	482	9	N	438	355	1	269
10	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	1616	3	514	9	N	467	535	1	201
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1839	3	581	9	N	528	601	1	128
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1870	3	578	9	N	525	338	1	315
*01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	2414	3	662	9	N	602	538	1	379

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																	
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	7290	3	1802	9	N	1638	1220	1			611
09	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	7310	3	1826	9	N	1660	2072	1			199
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7278	3	1791	9	N	1628	1619	1			208
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	5270	3	1464	9	N	1331	1238	1			301
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3806	3	924	9	N	840	904	1			237
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					237

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																	
08	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	1602	3	260	9	N	236	355	1			238
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					238
10	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	3			N	-0-					238
11	1800	N	987	-0-	-813	-0-	987	3			N	-0-					238
12	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	1043	3			N	-0-					238
01	1953	N	787	-0-	-1166	-0-	679	3	108	9	N	98					336

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																	
08	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	1955	3	493	9	N	448	323	1			237
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	2722	3	1121	9	N	1019	995	1			261
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1981	3	476	9	N	433	539	1			155
11	1950	X	770	-0-	-1180	-0-	311	3	459	9	N	417	502	1			70
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	284	176	1			178
01	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	649	3	505	9	N	459	504	1			133

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581																	
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	126	3	81	9	N	74	157	1			80
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	170	3	454	9	N	413					493
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-	352	1			141
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					141
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					141
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					141

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450																	
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	140	3	155	9	N	141	303	1			40
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	105	3	43	9	N	39					79
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	431	3	25	9	N	23					102
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	397	3	30	9	N	27					129
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	277	3	56	9	N	51					180
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	3	13	9	N	12					192

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
08		3100 N	3200	-0-	100	100	3124 3	76 9	N		69		306
09		3000 N	3000	-0-	-0-	100	2963 3	37 9	N		34	176 1	164
10		3100 N	5872	-0-	2772	2872	5799 3	73 9	N		66		230
11		9278 X	6406	-0-	-2872	-0-	6338 3	68 9	N		62	193 1	99
12		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1738 3	86 9	N		78		177
*01		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1357 3	74 9	N		67		244

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728													
08		7192 X	5325	-0-	-1867	-0-	3892 3	1433 9	N		1303	1171 1	397
09		6660 X	4504	-0-	-2156	-0-	3236 3	1268 9	N		1153	1060 1	490
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	3927 3	1399 9	N		1272	1579 1	183
11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	5774 3	1682 9	N		1529	1252 1	460
12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	5080 3	1326 9	N		1205	1447 1	218
*01		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	4869 3	1524 9	N		1385	1398 1 1 8	204

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514													
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N		-0-	504 1	1
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	385 3	191 9	N		174	175 1	-0-
10		775 N	682	-0-	-93	-0-	406 3	276 9	N		251		251
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	384 3	732 9	N		665	355 1	561
12		589 N	412	-0-	-177	-0-	412 3		N		-0-	176 1	385
01		682 N	493	-0-	-189	-0-	452 3	41 9	N		37	1 8	421

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700													
08		7471 X	7398	-0-	-73	-0-	6548 3	850 9	N		773	520 1	283
09		7230 X	6486	-0-	-744	-0-	5812 3	674 9	N		613	699 1	197
10		7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	5666 3	703 9	N		639	523 1	313
11		7230 X	5688	-0-	-1542	-0-	5261 3	427 9	N		388	532 1	169
12		7471 X	7232	-0-	-239	-0-	6425 3	807 9	N		734	694 1	209
01		7409 X	6432	-0-	-977	-0-	5791 3	641 9	N		583	522 1 1 8	269

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425													
08		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7052 3	405 9	N		368	365 1	320
09		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	6789 3	405 9	N		368	347 1	341
10		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7310 3	403 9	N		366	352 1	355
11		7230 X	7209	-0-	-21	-0-	6809 3	400 9	N		364	365 1	354
12		7471 X	7466	-0-	-5	-0-	7055 3	411 9	N		374	358 1	370
01		7657 X	7430	-0-	-227	-0-	7001 3	429 9	N		390	363 1	397

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
08		2728 X	2220	-0-	-508	-0-	1178 3	1042 9	N		947	711 1	391
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2268 3	545 9	N		495	718 1	168
10		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	2646 3	792 9	N		720	552 1	336
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	3737 3	779 9	N		708	727 1	317
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3413 3	831 9	N		755	718 1	354
*01		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4145 3	829 9	N		754	722 1 1 8	385

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		66
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N		-0-		66
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N		-0-		66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		66
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		66

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6465	3	1151	9	N	1046	879	1		584	
09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5266	3	1174	9	N	1067	1596	1		55	
10		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6208	3	1095	9	N	995	884	1		166	
11		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	4215	3	1258	9	N	1144	1089	1		221	
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4133	3	1505	9	N	1368	1398	1		191	
*01		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	4161	3	1458	9	N	1325	1256	1		260	

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912																
08		1023 N	889	-0-	-134	-0-	759	3	130	9	N	118	357	1		177
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	783	3	217	9	N	197	181	1		193
10		1178 N	989	-0-	-189	-0-	792	3	197	9	N	179	182	1		190
11		870 N	193	-0-	-677	-0-	178	3	15	9	N	14				204
12		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	715	3	293	9	N	266	346	1		124
01		992 N	867	-0-	-125	-0-	628	3	239	9	N	217	180	1	2 8	159

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751																
08		558 N	71	-0-	-487	-0-	61	3	10	9	N	9	179	1		82
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	464	3	44	9	N	40				122
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	82	3	112	9	N	102				224
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	327	3	119	9	N	108	178	1		154
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	882	3	127	9	N	115				269
*01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	607	3	166	9	N	151	175	1	3 8	242

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236																
08		2325 X	2133	-0-	-192	-0-	1304	3	829	9	Y	754	973	1		247
09	T. A.		1742	-0-	-1742	-0-	1178	3	564	9	Y	513	612	1		148
10	T. A.		2273	-0-	-2273	-0-	4015	3	838	9	Y	762	596	1		314
11	T. A.		1977	-0-	-1977	-0-	5992	3	715	9	Y	650	608	1		356
12	7792 X		1800	-0-	-5992	-0-	1570	3	230	9	Y	209	486	1		79
*01	2386 X		2386	-0-	-0-	-0-	1674	3	712	9	Y	647	602	1	1 8	123

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226																
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	60	3	19	9	N	17				206
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	7	3	6	9	N	5				211
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7				218
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	35	3	6	9	N	5				223
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	N	6				229
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	43	3	8	9	N	7				236

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2408 3	547 9	N	497	713 1	226
09		3150 X	2620	-0-	-530	-0-	2103 3	517 9	N	470	534 1	162
10		3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2292 3	477 9	N	434	359 1	237
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2724 3	469 9	N	426	357 1	306
12		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2204 3	530 9	N	482	543 1	245
01		2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2411 3	475 9	N	432	359 1	317

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041												
08		868 N	717	-0-	-151	-0-	324 3	393 9	N	357	176 1	643
09		810 N	335	-0-	-475	-0-	192 3	143 9	N	130	359 1	414
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	271 3	196 9	N	178	520 1	72
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	521 3	243 9	N	221	173 1	120
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	497 3	407 9	N	370	176 1	314
01		1023 N	566	-0-	-457	-0-	412 3	154 9	N	140	177 1	277

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
08		5270 X	3234	-0-	-2036	-0-	2411 3	823 9	N	748	722 1	200
09		4290 X	3390	-0-	-900	-0-	2622 3	768 9	N	698	714 1	184
10		4278 X	4103	-0-	-175	-0-	3323 3	780 9	N	709	732 1	161
11		4140 X	3765	-0-	-375	-0-	3019 3	746 9	N	678	537 1	302
12		3751 X	3747	-0-	-4	-0-	2947 3	800 9	N	727	900 1	129
*01		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4230 3	927 9	N	843	537 1	435

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
08		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1499 3	762 9	N	693	891 1	215
09		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1370 3	723 9	N	657	732 1	140
10		1643 X	999	-0-	-644	-0-	251 3	748 9	N	680	362 1	458
11		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	972 3	779 9	N	708	914 1	252
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2374 3	814 9	N	740	874 1	118
*01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2277 3	813 9	N	739	535 1	321

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2675 3	397 9	Y	361	465 1	118
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2448 3	270 9	Y	245	292 1	71
10		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2359 3	399 9	Y	363	284 1	150
11		2400 N	1839	-0-	-561	-0-	1498 3	341 9	Y	310	290 1	170
12		2480 N	1913	-0-	-567	-0-	1803 3	110 9	Y	100	232 1	38
01		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2131 3	339 9	Y	308	287 1	59

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	86 3	30 9	N	27		264
09		270 N	112	-0-	-158	-0-	75 3	37 9	N	34	176 1	122
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	152 3	83 9	N	75		197
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	193 3	39 9	N	35		232
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	256 3	44 9	N	40	177 1	95
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	167 3	77 9	N	70		165

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		506
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	163 1	343
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		343
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-		343
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		343
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		343

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	381	3	134	9	N	122	354	1	165	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	N	26			191	
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	496	3	344	9	N	313	179	1	325	
11		510 N	245	-0-	-265	-0-	245	3			N	-0-			325	
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	323	3	179	9	N	163	184	1	304	
01		775 N	63	-0-	-712	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8	304	

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10005	3	745	9	N	677	683	1	208
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9063	3	689	9	N	626	698	1	136
10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9113	3	677	9	N	615	546	1	205
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	9589	3	725	9	N	659	705	1	159
12	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	9971	3	747	9	N	679	542	1	296
*01	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	9608	3	653	9	N	594	537	1	353

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

08	837	N	662	-0-	-175	-0-	623	3	39	9	N	35	175	1	320
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	437	3	224	9	N	204	167	1	357
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	809	3	249	9	N	226	349	1	234
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	842	3	244	9	N	222	180	1	276
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	748	3	244	9	N	222	342	1	156
*01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2455	3	616	9	N	560	175	1	540

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	637	3	584	9	N	531	355	1	300
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	326	3	194	9	N	176	358	1	118
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	251	3	419	9	N	381	359	1	140
11	1170	N	261	-0-	-909	-0-	115	3	146	9	N	133	171	1	102
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-			102
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			102

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

08	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1388	3	239	9	N	217	359	1	243
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1259	3	394	9	N	358	560	1	41
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	988	3	256	9	N	233			274
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1450	3	374	9	N	340	551	1	63
12	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3			N	-0-			63
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1815	3	292	9	N	265	1	8	327

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	3982	3	1232	9	N	1120	1192	1	353
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	3878	3	1052	9	N	956	1042	1	267
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4170	3	1081	9	N	983	716	1	534
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	3596	3	1049	9	N	954	1091	1	397
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	3900	3	836	9	N	760	905	1	252
*01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	3682	3	1079	9	N	981	896	1	337

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL	DEPTH	13681	PERF.13234	-	19602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1126 3	132 9	N	120	356 1		149		
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1260 3	202 9	N	184	177 1		156		
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1203 3	199 9	N	181			337		
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1312 3	191 9	N	174	364 1		147		
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1299 3	220 9	N	200	181 1		166		
01		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	989 3	213 9	N	194	186 1	1 8	173		

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL	DEPTH	14172	PERF.13793	-	19821
08		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	6753 3	650 9	N	591	518 1		223		
09		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7168 3	655 9	N	595	683 1		135		
10		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	6809 3	622 9	N	565	536 1		164		
11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	6805 3	573 9	N	521	537 1		148		
12		7037 X	6478	-0-	-559	-0-	6207 3	271 9	N	246	347 1		47		
01		7037 X	6220	-0-	-817	-0-	5408 3	812 9	N	738	539 1		246		

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL	DEPTH	12832	PERF.12287	-	19219
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1319 3	400 9	N	364	532 1		246		
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1811 3	331 9	N	301	356 1		191		
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1475 3	488 9	N	444	543 1		92		
11		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1069 3	360 9	N	327	358 1		61		
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2040 3	130 9	N	118	179 1		-0-		
01		1798 N	822	-0-	-976	-0-	809 3	13 9	N	12	12 8		-0-		

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009										TOTAL	DEPTH	13272	PERF.12824	-	18993
08		3038 X	2834	-0-	-204	-0-	2239 3	595 9	N	541	707 1		387		
09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	2930 3	964 9	N	876	892 1		371		
10		3007 X	2507	-0-	-500	-0-	1926 3	581 9	N	528	711 1		188		
11		2910 X	2257	-0-	-653	-0-	1413 3	844 9	N	767	609 1		346		
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	816	714 1		448		
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	745	886 1		307		

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009										TOTAL	DEPTH	13138	PERF.12650	-	19750
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	252 3	84 9	N	76			225		
09		390 N	162	-0-	-228	-0-	162 3		N	-0-	183 1		42		
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	192 3	118 9	N	107			149		
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	234 3	68 9	N	62			211		
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	186 3	29 9	N	26			237		
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	226 3	101 9	N	92			329		

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009										TOTAL	DEPTH	13475	PERF.13191	-	19200
08		3100 N	5972	-0-	2872	5569	4638 3	1334 9	N	1213	1243 1		224		
09		3000 N	5515	-0-	2515	8084	4152 3	1363 9	N	1239	1244 1		219		
10		13364 X	5280	-0-	-8084	-0-	4085 3	1195 9	N	1086	1241 1		64		
11		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3925 3	1470 9	N	1336	1228 1		172		
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3738 3	1049 9	N	954	900 1		226		
*01		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	3673 3	1145 9	N	1041	1267 1		-0-		

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009										TOTAL	DEPTH	14152	PERF.14894	-	20252
08		4712 X	3	-0-	-4709	-0-	3 3		N	-0-			75		
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			75		
10		62 X	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-			75		
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			75		
12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			75		
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			75		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		16430 X	10811	-0-	-5619	-0-	10402 3	409 9	N	372	520 1	184
09		15900 X	10482	-0-	-5418	-0-	10057 3	425 9	N	386	358 1	212
10		16430 X	10520	-0-	-5910	-0-	10093 3	427 9	N	388	355 1	245
11		13410 X	10888	-0-	-2522	-0-	10431 3	457 9	N	415	367 1	293
12		11594 X	11363	-0-	-231	-0-	10877 3	486 9	N	442	531 1	204
01		10819 X	10049	-0-	-770	-0-	9578 3	471 9	N	428	339 1	292

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
08		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	18491 3	1795 9	N	1632	1710 1	206
09		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	17032 3	1623 9	N	1475	1372 1	309
10		18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	15166 3	1570 9	N	1427	1423 1	313
11		18660 X	17191	-0-	-1469	-0-	15615 3	1576 9	N	1433	1426 1	320
12		22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	20451 3	1850 9	N	1682	1767 1	235
*01		20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	19285 3	1598 9	N	1453	1396 1	291

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
08		2449 X	1405	-0-	-1044	-0-	1116 3	289 9	N	263	176 1	265
09		2370 X	1941	-0-	-429	-0-	1692 3	249 9	N	226	358 1	133
10		2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2142 3	184 9	N	167	189 1	111
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2399 3	479 9	N	435	188 1	358
12		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	1890 3	199 9	N	181	181 1	358
01		2325 X	1902	-0-	-423	-0-	1902 3		N	-0-		358

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
08		1648 N	1091	-0-	-557	-0-	982 3	109 9	N	99	176 1	190
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1493 3	440 9	N	400	517 1	73
10		2697 X	725	-0-	-1972	-0-	279 3	446 9	N	405	353 1	125
11		2610 X	437	-0-	-2173	-0-	7 3	430 9	N	391	336 1	180
12		2697 X	538	-0-	-2159	-0-	371 3	167 9	N	152	187 1	145
01		1984 X	127	-0-	-1857	-0-	9 3	118 9	N	107	176 1	75

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
08		4526 X	4328	-0-	-198	-0-	4245 3	83 9	N	75	173 1	-0-
09		4380 X	4153	-0-	-227	-0-	3959 3	194 9	N	176	176 1	-0-
10		4743 X	4426	-0-	-317	-0-	4020 3	406 9	N	369	187 1	182
11		4590 X	4524	-0-	-66	-0-	4289 3	235 9	N	214	179 1	217
12		4743 X	4585	-0-	-158	-0-	4321 3	264 9	N	240	169 1	288
01		4433 X	2873	-0-	-1560	-0-	2734 3	139 9	N	126	179 1	234

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	496 3	89 9	N	81		237
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	258 3	200 9	N	182	183 1	236
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		N	-0-		236
11		570 N	154	-0-	-416	-0-	154 3		N	-0-		236
12		465 N	38	-0-	-427	-0-	38 3		N	-0-		236
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
08		14105 X	13258	-0-	-847	-0-	12283 3	975 9	N	886	835 1	273
09		13650 X	12653	-0-	-997	-0-	11730 3	923 9	N	839	1006 1	106
10		14229 X	11909	-0-	-2320	-0-	11033 3	876 9	N	796	717 1	185
11		13770 X	12376	-0-	-1394	-0-	11382 3	994 9	N	904	845 1	244
12		14229 X	13543	-0-	-686	-0-	12501 3	1042 9	N	947	857 1	334
01		13268 X	10577	-0-	-2691	-0-	9741 3	836 9	N	760	893 1	201

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4650 X	3777	-0-	-873	-0-	2560	3	1217	9	N	1106	227
09	3780 X	3453	-0-	-327	-0-	2314	3	1139	9	N	1035	181
10	4247 X	3641	-0-	-606	-0-	2477	3	1164	9	N	1058	156
11	4110 X	3612	-0-	-498	-0-	2528	3	1084	9	N	985	231
12	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	2698	3	1190	9	N	1082	225
01	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	2476	3	1173	9	N	1066	208
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276												
08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3091	3	528	9	N	480	144
09	3330 X	2732	-0-	-598	-0-	2378	3	354	9	N	322	99
10	3441 X	2670	-0-	-771	-0-	2254	3	416	9	N	378	316
11	3330 X	2800	-0-	-530	-0-	2391	3	409	9	N	372	146
12	3441 X	3180	-0-	-261	-0-	2781	3	399	9	N	363	164
01	3441 X	2298	-0-	-1143	-0-	1957	3	341	9	N	310	125
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060												
08	2914 X	1602	-0-	-1312	-0-	1462	3	140	9	N	127	207
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3571	3	871	9	N	792	119
10	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	8642	3	591	9	N	537	297
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1513	3	602	9	N	547	295
12	4588 X	971	-0-	-3617	-0-	435	3	536	9	N	487	252
01	5115 X	692	-0-	-4423	-0-	70	3	622	9	N	565	280
BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258												
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 -	5260				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRYANS MILL UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	6417 X	3706	-0-	-2711	-0-	3706	3				N	-0-				-0-
09	6210 X	4574	-0-	-1636	-0-	4574	3				N	-0-				-0-
10	6417 X	4574	-0-	-1843	-0-	4574	3				N	-0-				-0-
11	3870 X	1672	-0-	-2198	-0-	1672	3				N	-0-				-0-
12	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493	3				N	-0-				-0-
*01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3				N	-0-				-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	162656	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10194 -	10229				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198 -	10268				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10237 -	10434				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)													12735 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													828880									
LATHAM "B" GAS UNIT													WELL #: 2 T		RRCID -> 187402		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10372 - 10436	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08		279 N	7	-0-	-272	-0-			5 3	2 9	N	2	2 1	-0-								
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-			3 3	1 9	N	1	1 1	-0-								
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-			3 3	1 9	N	1	1 1	-0-								
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-			86 3	1 9	N	1	1 1	-0-								
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-			58 3	2 9	N	2	2 1	-0-								
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-			26 3	2 9	N	2	2 1	-0-								

BLAIR GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 193613		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10404 - 10414	
08		4464 X	4270	-0-	-194	-0-			4270 3		N	-0-		-0-								
09		4320 X	3783	-0-	-537	-0-			3783 3		N	-0-		-0-								
10		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-			3783 3		N	-0-		-0-								
11		4320 X	3885	-0-	-435	-0-			3885 3		N	-0-		-0-								
12		4464 X	4258	-0-	-206	-0-			4258 3		N	-0-		-0-								
01		4278 X	3406	-0-	-872	-0-			3406 3		N	-0-		-0-								

BUFKIN (PETTIT)													13155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.													106406									
GRESHAM, CURTIS													WELL #: 1		RRCID -> 254568		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 11566		PERF. 8273 - 8277	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

CX CATTLE COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 263729		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 8940 - 8946	
08		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-			11586 2	108 9	N	98	181 1	305								
09		10860 X	10706	-0-	-154	-0-			10641 2	65 9	N	59		364								
10		12121 X	11973	-0-	-148	-0-			11892 2	81 9	N	74	48 1	390								
11		11730 X	10473	-0-	-1257	-0-			10356 2	117 9	N	106	179 1	317								
12		12121 X	9028	-0-	-3093	-0-			8997 2	31 9	N	28		345								
*01		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-			13152 2	142 9	N	129	231 1	243								

GRESHAM, CURTIS													WELL #: 2		RRCID -> 264502		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8882 - 8888	
08		30411 X	21712	-0-	-8699	-0-			21643 2	69 9	N	63	172 1	187								
09		23434 X	23434	-0-	-0-	-0-			23284 2	150 9	N	136	3 8	320								
10		21979 X	21567	-0-	-412	-0-			21293 2	274 9	N	249	222 1	347								
11		21000 X	11388	-0-	-9612	-0-			11346 2	42 9	N	38	166 1	218								
12		24211 X	14725	-0-	-9486	-0-			14649 2	76 9	N	69		287								
01		24211 X	10192	-0-	-14019	-0-			9938 2	254 9	N	231	206 1	310								

CCB (COTTON VALLEY)													14212 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
EAGLE OIL & GAS CO.													238634									
MCCANTS													WELL #: 1		RRCID -> 256666		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11480 - 11484	
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		17								
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		17								
10		1984 X	101	-0-	-1883	-0-			101 2		N	-0-		17								
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-			112 2		N	-0-		17								
12		205 X	205	-0-	-0-	-0-			204 2	1 9	N	1	1 1	17								
*01		171 X	171	-0-	-0-	-0-			171 2		N	-0-		17								

CCB (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634							
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10832 - 10843
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN AUGUSTINE			
COMMON DISPOSAL, LLC				169728							
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4962 - 5040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5510 - 5700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)				15591 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BOWIE			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9493 - 9512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	456	-0-	456	456	280 3	176 9	Y	160		242
09	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1525	607 3	462 9	Y	420	176 1	486
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2594	607 3	462 9	Y	420	176 1	486
11	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4746	1506 3	646 9	Y	587	715 1	209
12	2500 N	1329	-0-	-1171	3575	776 3	553 9	Y	503	542 1	170
*01	3100 N	618	-0-	-2482	1093	584 3	34 9	Y	31		201

CARTHAGE				16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES (CVR) INC				370647							
LONGBRANCH DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5060 - 5147
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TWOMEY, J. T.											
		WELL #:		2	RRCID ->	224180	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 2620 - 2660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID -> 285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5906 - 6096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	-0-		-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	-0-		-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	-0-		-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	-0-		-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	-0-		-0-	
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	-0-		-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		1	RRCID -> 277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 1897 - 1900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CALLOW 2 UNIT											
		WELL #:		6 U	RRCID -> 175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2122 - 2150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.				357165	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BORDERS-SMITH UNIT 3											
		WELL #:		2A	RRCID -> 188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	-0-		-0-	
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	-0-		-0-	
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	-0-		-0-	
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	-0-		-0-	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	-0-		-0-	
01	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3	-0-		-0-	

HIBBARD ENERGY, LP				383757	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SMITH, ELLA UNIT 1											
		WELL #:		2	RRCID -> 033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2	-0-		41	
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	-0-		41	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	-0-		41	
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	-0-		41	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	-0-		41	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	-0-		41	

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SCHARNAGEL, A. R. -B-											
		WELL #:		1	RRCID -> 035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697															
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072															
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK)				16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)				16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3	N	-0-			-0-
09	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3	N	-0-			-0-
10	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3	N	-0-			-0-
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3	N	-0-			-0-
12	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3	N	-0-			-0-
01	4433 X	1768	-0-	-2665	-0-	1768	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6152 - 6153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC				003645									
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708	
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2931	2	37	9	N	34	187
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2683	2	13	9	N	12	40
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2345	2	63	9	N	57	97
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	2	36	9	N	33	130
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2139	2	46	9	N	42	172
01	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1355	2	34	9	N	31	47

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700	
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	67
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	67
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2054	2	46	9	N	42	109
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6	115
12	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1714	2	39	9	N	35	150
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369	2			N	-0-	150

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:	1 D	RRCID ->	076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	081384	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9094 - 9482	
08	1643	N	957	-0-	-686	-0-	442	1	515	3	Y	-0-	-0-
09	1890	N	1210	-0-	-680	-0-	193	1	1017	3	Y	-0-	-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-	-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	104	1	704	3	Y	-0-	-0-
12	1240	N	917	-0-	-323	-0-	112	1	805	3	Y	-0-	-0-
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	114	1	730	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		2	RRCID ->	087534	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8550 - 8876	
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	10	1	326	3	Y	-0-	-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-	-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	12	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	Y	-0-	-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	11	1	314	3	Y	-0-	-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
HOPPER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 088501		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 088621		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510			
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	Y	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	3	Y	-0-
*12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	3	Y	-0-
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	68	1	1719	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 091188		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514			
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	3	Y	-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	964	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 091551		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 093475		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536			
08	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	117	1	1659	3	Y	84
						92	9				88
09	1770 N	1339	-0-	-431	-0-	51	1	1202	3	Y	78
						86	9				68
10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	55	1	1454	3	Y	80
						88	9				82
11	1800 N	1273	-0-	-527	-0-	41	1	1138	3	Y	85
						94	9				81
12	1395 N	320	-0-	-1075	-0-	10	1	268	3	Y	38
						42	9				55
*01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1	2198	3	Y	96
						106	9				76

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 094004		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8266 - 9533	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	4	3 1	1
						4	9				
10	3100 N	3531	-0-	431	431	128	1	Y	9	8 1	2
						10	9				
11	3000 N	3117	-0-	117	548	109	1	Y	10	9 1	3
						11	9				
12	899 N	125	-0-	-774	-0-	5	1	Y	-0-	3 1	-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 094005		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 9803		PERF. 6772 - 9770	
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 094272		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8292 - 9547	
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	Y	27	29 1	4
						30	9				
09	3780 X	1513	-0-	-2267	-0-	61	1	Y	10	11 1	3
						11	9				
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	27	23 1	7
						30	9				
11	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	133	1	Y	29	28 1	8
						32	9				
12	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	131	1	Y	31	33 1	6
						34	9				
01	4185 X	1129	-0-	-3056	-0-	42	1	Y	32	29 1	9
						35	9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 095487		COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8280 - 9524	
08	2015 N	1600	-0-	-415	-0-	1563	3	Y	34	36 1	5
09	1770 N	1239	-0-	-531	-0-	1206	3	Y	30	27 1	8
10	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1529	3	Y	33	33 1	8
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	3	Y	35	33 1	10
*12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1819	3	Y	37	40 1	7
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1815	3	Y	39	35 1	11

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 096105		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8301 - 9568	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 3		RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8618 - 9697	
08	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	179	1	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1440	-0-	-390	-0-	181	1	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	189	1	Y	-0-		-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-		-0-
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	203	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779														
08	1643 X	1630	-0-	-13	-0-	199	1	1413	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
09	1770 X	1329	-0-	-441	-0-	166	1	1150	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
10	1829 X	1403	-0-	-426	-0-	182	1	1210	3	Y	10	13	1	2
						11	9							
11	1770 X	1477	-0-	-293	-0-	190	1	1273	3	Y	13	10	1	5
						14	9							
12	1643 X	1418	-0-	-225	-0-	183	1	1220	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
01	1643 X	869	-0-	-774	-0-	121	1	740	3	Y	7	9	1	2
						8	9							

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661														
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	69	1	492	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	558	-0-	-132	-0-	70	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	95	1	635	3	Y	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	89	1	592	3	Y	-0-			-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-			-0-
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	95	1	577	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534														
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	Y	-0-			-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522					
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	13	1	369	3	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	12	1	319	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454					
08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	6	6 1	1
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	Y	3	3 1	1
10	527 X	374	-0-	-153	-0-	13	1	358	3	Y	3	3 1	1
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	4	4 1	1
12	527 X	418	-0-	-109	-0-	15	1	399	3	Y	4	4 1	1
01	527 X	519	-0-	-8	-0-	20	1	495	3	Y	4	4 1	1

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700					
08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	618	1	4387	3	Y	8	8 1	2
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	599	1	4160	3	Y	7	6 1	3
10	4960 X	4149	-0-	-811	-0-	541	1	3601	3	Y	6	7 1	2
11	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	588	1	3934	3	Y	7	6 1	3
*12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	657	1	4379	3	Y	7	8 1	2
01	5022 X	3826	-0-	-1196	-0-	538	1	3281	3	Y	6	6 1	2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	418	1	2972	3	Y	4	3 1	1
09	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	425	1	2952	3	Y	4	3 1	2
10	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	408	1	2715	3	Y	3	4 1	1
11	3390 X	2839	-0-	-551	-0-	369	1	2466	3	Y	4	3 1	2
12	3503 X	3017	-0-	-486	-0-	393	1	2621	3	Y	3	4 1	1
01	3503 X	2728	-0-	-775	-0-	384	1	2341	3	Y	3	3 1	1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	14	13 1	4
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	43	1	297	3	Y	12	11 1	5
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	44	1	292	3	Y	12	14 1	3
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	14	11 1	6
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	299	3	Y	11	14 1	3
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	33	1	204	3	Y	12	11 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	4	5 1	-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	9	1	273	3	Y	4	3 1	1
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	7	1	199	3	Y	3	3 1	1
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	9	1	261	3	Y	4	4 1	1
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	276	3	Y	4	4 1	1
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	3	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	3	Y	12	2
						13	9					
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	47	1	1105	3	Y	10	3
						11	9					
10	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	43	1	1137	3	Y	11	3
						12	9					
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	43	1	1192	3	Y	11	3
						12	9					
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	12	2
						13	9					
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	3	Y	14	4
						15	9					
HOPPER UNIT NO. 1												
WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728												
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	10	3
						11	9					
09	540 X	277	-0-	-263	-0-	34	1	239	3	Y	4	2
						4	9					
10	558 X	335	-0-	-223	-0-	43	1	284	3	Y	7	2
						8	9					
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	474	3	Y	9	4
						10	9					
12	558 X	151	-0-	-407	-0-	19	1	129	3	Y	3	1
						3	9					
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	79	1	481	3	Y	9	3
						10	9					
RITTER UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
SMITH, J. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340												
08	3131 X	2746	-0-	-385	-0-	2743	3	3	9	Y	3	-0-
09	3150 X	2095	-0-	-1055	-0-	2093	3	2	9	Y	2	-0-
10	3255 X	1191	-0-	-2064	-0-	1190	3	1	9	Y	1	1
11	3150 X	1479	-0-	-1671	-0-	1478	3	1	9	Y	1	1
12	2883 X	2055	-0-	-828	-0-	2053	3	2	9	Y	2	2
01	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-	1526	3	1	9	Y	1	2
HOPPER UNIT NO. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714												
08	3038 X	2776	-0-	-262	-0-	342	1	2428	3	Y	5	1
						6	9					
09	2910 X	2621	-0-	-289	-0-	329	1	2286	3	Y	5	2
						6	9					
10	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	380	1	2531	3	Y	4	1
						4	9					
11	2760 X	2664	-0-	-96	-0-	346	1	2312	3	Y	5	2
						6	9					
12	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	358	1	2383	3	Y	5	1
						6	9					
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	394	1	2401	3	Y	4	1
						4	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HOPPER UNIT NO. 1 //CONT.// 020467												
WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1271 X	1183	-0-	-88	-0-	145	1	1027	3	Y	10	3
09	1380 X	922	-0-	-458	-0-	115	1	797	3	Y	9	4
10	1426 X	1095	-0-	-331	-0-	142	1	944	3	Y	8	2
11	1380 X	1075	-0-	-305	-0-	138	1	924	3	Y	12	5
12	1271 X	1050	-0-	-221	-0-	136	1	904	3	Y	9	3
01	1178 X	924	-0-	-254	-0-	129	1	788	3	Y	6	2

SMITH, J. J.												
WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434												
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	387	3	9	9	Y	8	152
09	990 N	847	-0-	-143	-0-	827	3	20	9	Y	18	170
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	Y	12	182
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	3	11	9	Y	10	192
12	868 N	381	-0-	-487	-0-	357	3	24	9	Y	22	47
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6	53

CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660												
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-	-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT												
WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111

SMITH, J. J.												
WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RITTER UNIT 1												
WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498								
08	186 X	169	-0-	-17	-0-	166	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	180 X	167	-0-	-13	-0-	165	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	186 X	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1					3
11	180 X	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	186 X	158	-0-	-28	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					4
BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354								
08	1240 N	745	-0-	-495	-0-	745	2			Y	-0-					199
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935	2			Y	-0-					199
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					199
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					199
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					199
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					199
BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470								
08	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	2			Y	-0-					8
09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2			Y	-0-					8
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					8
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					8
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					8
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					8
FROST-PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338								
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	249	3	19	9	N	17					227
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					227
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					227
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	81	3	24	9	N	22					249
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					249
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					249
SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		3003	3	19	9	96
09		2850 X	2455	-0-	-395	-0-		2455	3			96
10		2945 X	2497	-0-	-448	-0-		2497	3			96
11		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		3008	3			96
*12		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		3238	3			96
01		2945 X	2088	-0-	-857	-0-		2088	3			96

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930												
08		434 N	283	-0-	-151	-0-		283	2			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			-0-
01		620 N	230	-0-	-390	-0-		230	2			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443												
08		3131 X	2981	-0-	-150	-0-		197	1	2784	3	-0-
09		3030 X	2625	-0-	-405	-0-		106	1	2519	3	-0-
10		3565 X	2235	-0-	-1330	-0-		81	1	2154	3	-0-
11		3450 X	1795	-0-	-1655	-0-		63	1	1732	3	-0-
12		3565 X	1697	-0-	-1868	-0-		63	1	1634	3	-0-
01		2976 X	2565	-0-	-411	-0-		97	1	2468	3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092												
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y		-0-
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y		-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2294 N	1876	-0-	-418	-0-	122	1	1721	3	Y	30	32 1	4
						33	9						
09	2040 N	1409	-0-	-631	-0-	56	1	1322	3	Y	28	24 1	8
						31	9						
10	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	51	1	1357	3	Y	28	29 1	7
						31	9						
11	1830 N	1148	-0-	-682	-0-	39	1	1076	3	Y	30	29 1	8
						33	9						
*12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1385	3	Y	33	35 1	6
						36	9						
01	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	46	1	1176	3	Y	34	31 1	9
						37	9						
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226													
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	N	5		97
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	N	17		114
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	N	21		135
11	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	1925	3	21	9	N	19		154
12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2050	3	29	9	N	26		180
01	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2040	3	15	9	N	14	161 1	33
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 6		RRCID -> 156287			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3844 X	3570	-0-	-274	-0-	435	1	3093	3	Y	38	37	1		10
							42	9								
09		3720 X	3341	-0-	-379	-0-	416	1	2888	3	Y	34	30	1		14
							37	9								
10		3844 X	2923	-0-	-921	-0-	378	1	2513	3	Y	29	36	1		7
							32	9								
11		3600 X	2268	-0-	-1332	-0-	290	1	1942	3	Y	33	26	1		14
							36	9								
12		3565 X	2000	-0-	-1565	-0-	257	1	1710	3	Y	30	35	1		9
							33	9								
01		3565 X	1826	-0-	-1739	-0-	253	1	1541	3	Y	29	29	1		9
							32	9								

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 80		RRCID -> 156364			COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 94		RRCID -> 157054			COMPL. DATE 12/04/1995			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512					
08		589 N	81	-0-	-508	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
09		390 N	169	-0-	-221	-0-	7	1	162	3	Y	-0-				-0-
10		310 N	73	-0-	-237	-0-	3	1	70	3	Y	-0-				-0-
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	3	Y	-0-				-0-
*12		3100 N	6909	-0-	3809	3809	255	1	6654	3	Y	-0-				-0-
*01		3100 N	6112	-0-	3012	6821	232	1	5880	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 86		RRCID -> 157057			COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MITCHELL, DOROTHEA T.			WELL #: 1		RRCID -> 157353			COMPL. DATE 12/28/1995			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390					
08		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1494	3	28	9	Y	25				66
09		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1453	3	34	9	Y	31				97
10		1736 X	1606	-0-	-130	-0-	1591	3	15	9	Y	14				111
11		1680 X	1555	-0-	-125	-0-	1549	3	6	9	Y	5	38	1		78
12		1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1615	3	24	9	Y	22				100
*01		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1604	3	11	9	Y	10				110

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34 1	486 3	Y	111 117 1	16
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	122 9	366 3	Y	100 88 1	28
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15 1	465 3	Y	90 96 1	22
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	110 9	346 3	Y	100 94 1	28
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	18 1	410 3	Y	121 127 1	22
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	99 9	697 3	Y	242 197 1	67
						13 1				
						110 9				
						16 1				
						133 9				
						28 1				
						266 9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532		
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	441 1	1910 3	Y	68 72 1	10
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	75 9	1771 3	Y	63 55 1	18
10	2077 X	1638	-0-	-439	-0-	236 1	1374 3	Y	64 66 1	16
11	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	69 9	1656 3	Y	71 67 1	20
12	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	194 1	1659 3	Y	74 80 1	14
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	70 9	1387 3	Y	78 71 1	21
						191 1				
						78 9				
						229 1				
						81 9				
						208 1				
						86 9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530		
08	837 N	411	-0-	-426	-0-	26 1	370 3	Y	14 15 1	2
09	660 N	218	-0-	-442	-0-	15 9	201 3	Y	8 8 1	2
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	8 1	552 3	Y	13 12 1	3
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	9 9	611 3	Y	15 14 1	4
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21 1	665 3	Y	16 17 1	3
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	14 9	622 3	Y	17 15 1	5
						22 1				
						17 9				
						25 1				
						18 9				
						25 1				
						19 9				

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 020467															
PARKER UNIT #3													WELL #: 9		
RRCID -> 159815													COMPL. DATE 06/13/1996		
TOTAL DEPTH 9809													PERF. 8560 - 9504		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	179	1	1269	3	Y	73	71	1	19
							80	9							
09		1350 X	1108	-0-	-242	-0-	132	1	915	3	Y	55	51	1	23
							61	9							
10		1488 X	1398	-0-	-90	-0-	177	1	1176	3	Y	41	54	1	10
							45	9							
11		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	195	1	1301	3	Y	57	43	1	24
							63	9							
12		1519 X	1509	-0-	-10	-0-	190	1	1264	3	Y	50	59	1	15
							55	9							
01		1519 X	1500	-0-	-19	-0-	203	1	1238	3	Y	54	52	1	17
							59	9							

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 89		
RRCID -> 159895													COMPL. DATE 08/20/1996		
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 9079 - 9517		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 141		
RRCID -> 160070													COMPL. DATE 07/23/1996		
TOTAL DEPTH 9647													PERF. 8302 - 9535		
08		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1414	3	17	9	Y	15	19	1	2
09		4230 X	292	-0-	-3938	-0-	284	3	8	9	Y	7	7	1	2
10		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			-0-
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 116		
RRCID -> 160358													COMPL. DATE 09/19/1996		
TOTAL DEPTH 9645													PERF. 8256 - 9512		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 128		
RRCID -> 160477													COMPL. DATE 12/06/1997		
TOTAL DEPTH 9640													PERF. 8268 - 9114		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	2062	-0-	-139	-0-	418	1	1561	3	Y	75	81 1	11
						83	9						
09	3000 N	3117	-0-	117	117	287	1	2749	3	Y	74	64 1	21
						81	9						
10	2451 N	2334	-0-	-117	-0-	241	1	2009	3	Y	76	78 1	19
						84	9						
11	3000 N	3700	-0-	700	700	444	1	3165	3	Y	83	79 1	23
						91	9						
*12	4474 X	3774	-0-	-700	-0-	514	1	3163	3	Y	88	95 1	16
						97	9						
*01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	503	1	2972	3	Y	92	83 1	25
						101	9						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536													
08	992 X	982	-0-	-10	-0-	65	1	917	3	Y	-0-		-0-
09	960 X	891	-0-	-69	-0-	36	1	855	3	Y	-0-		-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-		-0-
11	960 X	19	-0-	-941	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
12	992 X	15	-0-	-977	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
01	992 X	37	-0-	-955	-0-	1	1	36	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245													
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-		-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-		-0-
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-		-0-
12	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	3			Y	-0-		-0-
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540	
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	Y	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	48 1	369 3	Y	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	131 1	184 3	Y	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19 1	482 3	Y	-0-
12	434 N	127	-0-	-307	-0-	5 1	122 3	Y	-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	14 1	354 3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524	
08	8680 X	5937	-0-	-2743	-0-	392 1	5545 3	Y	-0-
09	7680 X	3055	-0-	-4625	-0-	124 1	2931 3	Y	-0-
10	7936 X	1370	-0-	-6566	-0-	50 1	1320 3	Y	-0-
11	6810 X	3933	-0-	-2877	-0-	138 1	3795 3	Y	-0-
12	5952 X	5378	-0-	-574	-0-	198 1	5180 3	Y	-0-
01	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	218 1	5517 3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564	
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	33 1	474 3	Y	-0-
09	540 N	268	-0-	-272	-0-	11 1	257 3	Y	-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	15 1	399 3	Y	-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	16 1	437 3	Y	-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12 1	314 3	Y	-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17 1	431 3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		17	1	247	3	Y	13	15	1	2
							14	9							
09	120 N	115	-0-	-5	-0-		5	1	107	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
10	930 N	66	-0-	-864	-0-		2	1	62	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
11	270 N	69	-0-	-201	-0-		2	1	65	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
12	124 N	77	-0-	-47	-0-		3	1	71	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		3	1	70	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654															
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		1	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		8	1	221	3	Y	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		5	1	129	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540																			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732																			
08		2697 X	1412	-0-	-1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09		2970 X	2297	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	93	1	2204	3	Y	-0-					-0-
10		3069 X	2263	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	3	Y	-0-					-0-
11		2970 X	1874	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1808	3	Y	-0-					-0-
12		2759 X	2693	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	99	1	2594	3	Y	-0-					-0-
01		2387 X	1999	-0-	-388	-0-	-0-	-0-	76	1	1923	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 137		RRCID -> 169680			COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #: 16		RRCID -> 169873			COMPL. DATE 06/22/1998			TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774				
08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	455	1	3230	3	Y	27	23	1	7
							30	9							
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	450	1	3123	3	Y	27	23	1	11
							30	9							
10		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	435	1	2898	3	Y	24	29	1	6
							26	9							
11		3600 X	2900	-0-	-700	-0-	374	1	2500	3	Y	24	20	1	10
							26	9							
12		3720 X	3508	-0-	-212	-0-	454	1	3024	3	Y	27	29	1	8
							30	9							
01		3720 X	3233	-0-	-487	-0-	452	1	2757	3	Y	22	23	1	7
							24	9							

COPELAND UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 170279			COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750				
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	397	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	478	3	Y	10	8	1	4
							11	9							
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	95	1	629	3	Y	9	11	1	2
							10	9							
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	747	3	Y	12	9	1	5
							13	9							
*12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	777	3	Y	11	13	1	3
							12	9							
*01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	133	1	814	3	Y	11	11	1	3
							12	9							

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 171012			COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730				
08		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	125	1	888	3	Y	15	15	1	4
							17	9							
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	104	1	721	3	Y	15	13	1	6
							17	9							
10		1085 N	911	-0-	-174	-0-	117	1	780	3	Y	13	16	1	3
							14	9							
11		990 N	796	-0-	-194	-0-	101	1	678	3	Y	15	12	1	6
							17	9							
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	783	3	Y	16	17	1	5
							18	9							
01		899 N	795	-0-	-104	-0-	110	1	668	3	Y	15	15	1	5
							17	9							

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 10		RRCID -> 171117			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672				
08		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	359	1	2549	3	Y	-0-			-0-
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	329	1	2281	3	Y	-0-			-0-
10		2635 N	2434	-0-	-201	-0-	318	1	2116	3	Y	-0-			-0-
11		2820 N	2682	-0-	-138	-0-	349	1	2333	3	Y	-0-			-0-
12		2697 N	2280	-0-	-417	-0-	297	1	1983	3	Y	-0-			-0-
01		2449 N	1840	-0-	-609	-0-	259	1	1581	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

08	403 X	238	-0-	-165	-0-	29	1	207	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	270 X	233	-0-	-37	-0-	29	1	203	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	248 X	247	-0-	-1	-0-	32	1	214	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	240 X	226	-0-	-14	-0-	29	1	196	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	248 X	226	-0-	-22	-0-	29	1	196	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	3	Y	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	3	Y	-0-			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	Y	-0-			-0-
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	65	1	1705	3	Y	-0-			-0-
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	3	Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

08	2666 X	2595	-0-	-71	-0-	319	1	2265	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	330	1	2289	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	333	1	2217	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	332	1	2218	3	Y	10	8	1	4
						11	9							
*12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	369	1	2456	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
01	2728 X	2227	-0-	-501	-0-	312	1	1905	3	Y	9	9	1	3
						10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467												
COPELAND UNIT 2			WELL #:	10	RRCID ->	171834	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8680 - 9780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	70	RRCID ->	171947	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9094 - 9551				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID ->	171954	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8528 - 9760				
08	496 X	306	-0-	-190	-0-	37	1	265	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	71	1	495	3	Y	8	6	1			3
						9	9									
10	496 X	422	-0-	-74	-0-	54	1	359	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	11	8	1			5
						12	9									
*12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	89	1	590	3	Y	10	12	1			3
						11	9									
*01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	86	1	524	3	Y	7	8	1			2
						8	9									

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	119	RRCID ->	172324	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9079 - 9529				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	71 F	RRCID ->	172506	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8274 - 9508				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	73 F	RRCID ->	172671	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9097 - 9541				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9126 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8389 - 9651	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8831 - 9920	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8422 - 9670	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8435 - 9691	
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2572	3	Y	-0-	-0-				
09		2160 N	2107	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	85	1	2022	3	Y	-0-	-0-				
10		2232 N	321	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-	-0-				
11		3000 N	3539	-0-	539	-0-	-0-	-0-	124	1	3415	3	Y	-0-	-0-				
*12		3100 N	3181	-0-	81	-0-	-0-	-0-	117	1	3064	3	Y	-0-	-0-				
*01		3100 N	2772	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	292	1	2667	3	Y	-0-	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	10	11	1	1		
									11	9									
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	10	8	1	3		
									11	9									
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	9	10	1	2		
									10	9									
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	Y	11	10	1	3		
									12	9									
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	11	12	1	2		
									12	9									
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	12	11	1	3		
									13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
DANIEL, Z.L. GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
WELL #: 6										RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9342 - 9430			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08		993 X	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	Y	3	7	1	3				
09		1050 X	942	-0-	-108	-0-	940	3	2	9	Y	2	3	1	2				
10		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2			4				
11		1050 X	844	-0-	-206	-0-	843	3	1	9	Y	1	2	1	3				
12		1023 X	933	-0-	-90	-0-	932	3	1	9	Y	1	2	1	2				
01		1116 X	933	-0-	-183	-0-	931	3	2	9	Y	2			4				

RITTER UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8954 - 9373	
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1	-0-				
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-				
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-				
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-				
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-				
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1	-0-				

SMITH, J. J.										WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9565 - 9684	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

SMITH, J. J.										WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9474 - 9598	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-				
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-				
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-				
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-			-0-				
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-				
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-				

COPELAND UNIT 2										WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8628 - 9432	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

COPELAND UNIT 2										WELL #: 11		RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5580 - 9794	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9558 - 9656	
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	6	1	3				
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	3	3	9	Y	3	3	1	3				
10		930 N	896	-0-	-34	-0-	894	3	2	9	Y	2			5				
11		870 N	853	-0-	-17	-0-	852	3	1	9	Y	1	3	1	3				
12		899 N	642	-0-	-257	-0-	640	3	2	9	Y	2	3	1	2				
01		899 N	584	-0-	-315	-0-	583	3	1	9	Y	1			3				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PARKER UNIT NO. 3												
WELL #: 15 RRCID -> 199546												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4340 X	4002	-0-	-338	-0-	487 1	3458 3	Y	52	51 1		14
09	3810 X	3544	-0-	-266	-0-	57 9	3053 3	Y	46	41 1		19
10	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	51 9	3076 3	Y	41	50 1		10
11	3870 X	3822	-0-	-48	-0-	462 1	3279 3	Y	48	38 1		20
12	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	45 9	3400 3	Y	47	53 1		14
01	3999 X	3767	-0-	-232	-0-	490 1	3196 3	Y	43	43 1		14
						53 9						
						510 1						
						52 9						
						524 1						
						47 9						
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PARKER UNIT NO. 3										WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694		
08	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	366 1	2473 3	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2494	-0-	-416	-0-	328 1	2166 3	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	353 1	2241 3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1660	-0-	-1250	-0-	228 1	1432 3	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	351 1	2229 3	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	346 1	2012 3	Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518		
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2103 3	13 9	Y	12			17
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2131 3	19 9	Y	17			34
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2511 3	6 9	Y	5			39
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232 3	2 9	Y	2	13 1		28
*12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2384 3	10 9	Y	9			37
*01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2501 3	6 9	Y	5			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	646 1	1825 3	N	10	11 1	1		
09	3000 N	4548	-0-	1548	1548	434 1	4103 3	N	10	8 1	3		
10	3100 N	2904	-0-	-196	1352	286 1	2608 3	N	9	10 1	2		
11	3000 N	1757	-0-	-1243	109	211 1	1534 3	N	11	10 1	3		
*12	1933 X	1824	-0-	-109	-0-	233 1	1579 3	N	11	12 1	2		
*01	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	295 1	1505 3	N	12	11 1	3		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530													
08	3100 N	3653	-0-	553	3729	604 1	2977 3	Y	65	70 1	9		
09	6276 X	2547	-0-	-3729	-0-	339 1	2140 3	Y	62	54 1	17		
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	340 1	2041 3	Y	63	64 1	16		
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	315 1	1830 3	Y	68	65 1	19		
*12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	368 1	1799 3	Y	72	78 1	13		
*01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	314 1	1375 3	Y	77	69 1	21		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540													
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	111 1	1569 3	N	-0-		-0-		
09	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	201 1	2623 3	N	-0-		-0-		
10	3100 N	3213	-0-	113	113	259 1	2954 3	N	-0-		-0-		
11	2831 N	2718	-0-	-113	-0-	161 1	2557 3	N	-0-		-0-		
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	145 1	2475 3	N	-0-		-0-		
*01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	158 1	2431 3	N	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546													
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-		
09	3000 X	287	-0-	-2713	-0-	12 1	275 3	N	-0-		-0-		
10	3100 X	334	-0-	-2766	-0-	12 1	322 3	N	-0-		-0-		
11	810 X	305	-0-	-505	-0-	11 1	294 3	N	-0-		-0-		
12	310 X	301	-0-	-9	-0-	11 1	290 3	N	-0-		-0-		
01	341 X	292	-0-	-49	-0-	11 1	281 3	N	-0-		-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586													
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	Y	9	9 1	1		
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	4 1	92 3	Y	7	6 1	2		
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	110 3	Y	5	6 1	1		
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	6 1	41 3	Y	4	4 1	1		
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	2 1	62 3	Y	5	5 1	1		
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	4 1	101 3	Y	8	7 1	2		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 18		RRCID -> 205963		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 X	591	-0-	-184	-0-	73 1 3 9	515 3	Y	3	2 1		1
09	750 X	515	-0-	-235	-0-	65 1 2 9	448 3	Y	2	2 1		1
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	97 1 2 9	646 3	Y	2	3 1		-0-
11	570 X	491	-0-	-79	-0-	64 1 2 9	425 3	Y	2	1 1		1
*12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	82 1 2 9	549 3	Y	2	2 1		1
01	744 X	714	-0-	-30	-0-	100 1 2 9	612 3	Y	2	2 1		1
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 19		RRCID -> 205964		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704				
08	1085 X	543	-0-	-542	-0-	67 1	476 3	Y	-0-			-0-
09	960 X	517	-0-	-443	-0-	65 1	452 3	Y	-0-			-0-
10	992 X	375	-0-	-617	-0-	49 1	326 3	Y	-0-			-0-
11	690 X	510	-0-	-180	-0-	66 1	444 3	Y	-0-			-0-
12	713 X	575	-0-	-138	-0-	75 1	500 3	Y	-0-			-0-
01	558 X	538	-0-	-20	-0-	76 1	462 3	Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 206014		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 207675		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760				
08	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	283 1 28 9	2013 3	Y	25	24 1		7
09	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	277 1 23 9	1925 3	Y	21	19 1		9
10	2418 N	2167	-0-	-251	-0-	280 1 22 9	1865 3	Y	20	24 1		5
11	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	254 1 24 9	1701 3	Y	22	18 1		9
12	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	291 1 25 9	1939 3	Y	23	25 1		7
01	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	264 1 21 9	1609 3	Y	19	20 1		6
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 207695		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558				
08	3441 X	2764	-0-	-677	-0-	174 1 127 9	2463 3	Y	115	123 1		16
09	3330 X	2598	-0-	-732	-0-	100 1 123 9	2375 3	Y	112	97 1		31
10	3441 X	2736	-0-	-705	-0-	95 1 129 9	2512 3	Y	117	119 1		29
11	2970 X	1244	-0-	-1726	-0-	41 1 79 9	1124 3	Y	72	81 1		20
12	2914 X	1390	-0-	-1524	-0-	48 1 77 9	1265 3	Y	70	77 1		13
01	2759 X	250	-0-	-2509	-0-	9 1 18 9	223 3	Y	16	25 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	495	1	1727	3	Y	28	30	1	4
						31	9							
09	2040 N	1707	-0-	-333	-0-	224	1	1454	3	Y	26	23	1	7
						29	9							
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	177	1	1712	3	Y	28	28	1	7
						31	9							
11	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	172	1	1691	3	Y	29	28	1	8
						32	9							
*12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	203	1	1863	3	Y	32	34	1	6
						35	9							
01	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	202	1	1676	3	Y	33	30	1	9
						36	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	148	1	2095	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	86	1	2031	3	Y	22	19	1	6
						24	9							
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	75	1	2003	3	Y	22	23	1	5
						24	9							
11	2130 N	1791	-0-	-339	-0-	62	1	1701	3	Y	25	23	1	7
						28	9							
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	82	1	2150	3	Y	25	27	1	5
						28	9							
01	2108 N	1635	-0-	-473	-0-	61	1	1545	3	Y	26	24	1	7
						29	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

08	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1646	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1515	-0-	-255	-0-	61	1	1454	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	60	1	1599	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	55	1	1519	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	90	1	2348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

08	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	128	1	1807	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	63	1	1494	3	Y	16	14	1	5
						18	9							
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	55	1	1464	3	Y	17	18	1	4
						19	9							
11	1890 N	568	-0-	-1322	-0-	19	1	532	3	Y	15	15	1	4
						17	9							
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	83	1	2095	3	Y	21	19	1	6
						23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 167		RRCID -> 208305		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	248 N	24	-0-	-224	-0-	1 1	20 3	Y	3	8 1	-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	3 1	59 3	Y	10	7 1	3
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	1 1	26 3	Y	7	8 1	2
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	13 3	4 9	Y	4	5 1	1
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	20 3	Y	6	6 1	1
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 9	26 3	Y	7	6 1	2
						8 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584		
08	2852 X	34	-0-	-2818	-0-	2 1	32 3	Y	-0-	-0-
09	2700 X	99	-0-	-2601	-0-	4 1	95 3	Y	-0-	-0-
10	2511 X	1142	-0-	-1369	-0-	41 1	1101 3	Y	-0-	-0-
11	2070 X	1565	-0-	-505	-0-	55 1	1510 3	Y	-0-	-0-
*12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	1038 3	Y	-0-	-0-
*01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	80 1	2022 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 209908		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	15 3	Y	2	2 1	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 3	20 3	Y	2	2 1	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1		Y			
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 9	3 9	Y	3	2 1	1
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	6 3	94 3	Y	11	10 1	2
						4 1		Y			
						12 9		Y			
						1 1	19 3	Y	3	4 1	1
						3 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668			
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	28 1	402 3	Y	5	4 1	1
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	6 9	367 3	Y	8	7 1	2
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	16 1	355 3	Y	16	14 1	4
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	9 9	591 3	Y	12	13 1	3
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	13 1	1063 3	Y	22	21 1	4
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	13 9	1016 3	Y	25	22 1	7
						41 1		Y			
						24 9					
						40 1		Y			
						28 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 X	584	-0-	-284	-0-	39	1	545	3	Y	-0-			-0-
09	780 X	668	-0-	-112	-0-	27	1	641	3	Y	-0-			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	Y	-0-			-0-
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	3	Y	-0-			-0-
*12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	Y	-0-			-0-
*01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1439	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758					
08	806 X	645	-0-	-161	-0-	78	1	556	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
09	842 X	842	-0-	-0-	-0-	105	1	726	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
10	837 X	621	-0-	-216	-0-	80	1	532	3	Y	8	10	1	2
						9	9							
11	810 X	725	-0-	-85	-0-	93	1	621	3	Y	10	8	1	4
						11	9							
12	868 X	709	-0-	-159	-0-	91	1	607	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
*01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	121	1	740	3	Y	11	10	1	4
						12	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188					
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	10	11	1	1
						11	9							
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	18	14	1	5
						20	9							
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	25	24	1	6
						28	9							
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	N	26	25	1	7
						29	9							
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	6	1	151	3	N	7	13	1	1
						8	9							
01	403 N	38	-0-	-365	-0-	1	1	31	3	N	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 213739		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516					
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	484	1	1739	3	Y	147	158	1	21
						162	9							
09	2010 N	1712	-0-	-298	-0-	197	1	1362	3	Y	139	121	1	39
						153	9							
10	2201 N	1724	-0-	-477	-0-	139	1	1430	3	Y	141	145	1	35
						155	9							
11	2280 N	1405	-0-	-875	-0-	119	1	1115	3	Y	155	147	1	43
						171	9							
12	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	109	1	1144	3	Y	163	176	1	30
						179	9							
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	176	1	1033	3	Y	172	155	1	47
						189	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 216178		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567					
08	155 X	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-
09	180 X	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	180 X	111	-0-	-69	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
*12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	217 X	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		219	RRCID ->		216349	COMPL. DATE		11/10/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8406 -	9547	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"			WELL #:		2	RRCID ->		217478	COMPL. DATE		06/05/2007	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6276 -	9761	
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				62
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				62
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				62
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				62
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				62
*01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-				62

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		218	RRCID ->		217536	COMPL. DATE		12/13/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8408 -	9554	
08		248 X	151	-0-	-97	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-				-0-
09		332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-				-0-
10		279 X	54	-0-	-225	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-				-0-
11		270 X	35	-0-	-235	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-				-0-
12		341 X	63	-0-	-278	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-				-0-
01		341 X	34	-0-	-307	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		181	RRCID ->		218007	COMPL. DATE		01/19/2006	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8430 -	9555	
08		3038 X	2403	-0-	-635	-0-	-0-	415	1	1947	3	Y	37	40	1		5
								41	9								
09		2940 X	2107	-0-	-833	-0-	-0-	227	1	1840	3	Y	36	31	1		10
								40	9								
10		2635 X	2042	-0-	-593	-0-	-0-	207	1	1795	3	Y	36	37	1		9
								40	9								
11		2340 X	2162	-0-	-178	-0-	-0-	198	1	1921	3	Y	39	37	1		11
								43	9								
12		2418 X	2312	-0-	-106	-0-	-0-	220	1	2046	3	Y	42	45	1		8
								46	9								
*01		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	2862	3	Y	43	39	1		12
								47	9								

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->		218179	COMPL. DATE		01/16/2006	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8715 -	9766	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 229		RRCID -> 218716			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	

08		2697 N	2543	-0-	-154	-0-	567 1	1858 3	Y	107	115 1		15
							118 9						
09		2370 N	2267	-0-	-103	-0-	309 1	1847 3	Y	101	88 1		28
							111 9						
10		2418 N	2042	-0-	-376	-0-	268 1	1660 3	Y	104	106 1		26
							114 9						
11		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	316 1	2539 3	Y	113	107 1		32
							124 9						
*12		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	328 1	2333 3	Y	118	128 1		22
							130 9						
01		2046 N	1772	-0-	-274	-0-	231 1	1403 3	Y	125	113 1		34
							138 9						

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 220194			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770		
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1781 3	10 9	Y	9			29
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1120 3	13 9	Y	12			41
10		1612 N	315	-0-	-1297	-0-	312 3	3 9	Y	3			44
11		1680 N	498	-0-	-1182	-0-	497 3	1 9	Y	1	15 1		30
12		1178 N	580	-0-	-598	-0-	573 3	7 9	Y	6			36
*01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	416 3	4 9	Y	4			40

JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2		RRCID -> 221924			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706		
08		3441 X	3142	-0-	-299	-0-	3142 3		Y	-0-			21
09		3330 X	2725	-0-	-605	-0-	2725 3		Y	-0-			21
10		3441 X	3016	-0-	-425	-0-	3016 3		Y	-0-			21
11		3030 X	3006	-0-	-24	-0-	3006 3		Y	-0-			21
*12		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		Y	-0-			21
*01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		Y	-0-			21

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 212		RRCID -> 223283			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542		
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	25 1	352 3	Y	4	6 1		-0-
							4 9						
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	15 1	345 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
10		558 N	183	-0-	-375	-0-	7 1	173 3	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
11		360 N	277	-0-	-83	-0-	10 1	263 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
12		372 N	292	-0-	-80	-0-	11 1	277 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	298 3	Y	4	4 1		1
							4 9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 173		RRCID -> 223982			COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534		
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	427 1	1962 3	Y	47	50 1		7
							52 9						
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	229 1	1653 3	Y	43	38 1		12
							47 9						
10		1922 N	1694	-0-	-228	-0-	192 1	1452 3	Y	45	46 1		11
							50 9						
11		2370 N	1825	-0-	-545	-0-	177 1	1593 3	Y	50	47 1		14
							55 9						
*12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	197 1	1796 3	Y	52	56 1		10
							57 9						
*01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	210 1	1645 3	Y	54	49 1		15
							59 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 X	177	-0-	-71	-0-	11	1	157	3	Y	8	10	1	1
						9	9							
09	210 X	177	-0-	-33	-0-	6	1	152	3	Y	17	13	1	5
						19	9							
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	28	26	1	7
						31	9							
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	36	33	1	10
						40	9							
*12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	28	33	1	5
						31	9							
01	372 X	285	-0-	-87	-0-	9	1	233	3	Y	39	33	1	11
						43	9							
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172														
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	54	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484														
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	Y	28	30	1	4
						31	9							
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	780	3	Y	28	26	1	6
						31	9							
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	27	25	1	8
						30	9							
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	27	1	779	3	Y	29	32	1	5
						32	9							
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	30	26	1	10
						33	9							
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818														
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	3	3	9	N	3	172	1	33
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2305	3	4	9	N	4			37
10	806 N	281	-0-	-525	-0-	281	3			N	-0-			37
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			37
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	N	6			43
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2671	3	8	9	N	7			50
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2015 X	1959	-0-	-56	-0-	414 1	1387 3	Y	144	154 1		21
							158 9						
09		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	243 1	1839 3	Y	135	118 1		38
							149 9						
10		1984 X	363	-0-	-1621	-0-	28 1	213 3	Y	111	121 1		28
							122 9						
11		1920 X	204	-0-	-1716	-0-	7 1	180 3	Y	15	39 1		4
							17 9						
12		2015 N	435	-0-	-1580	-0-	13 1	349 3	Y	66	58 1		12
							73 9						
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	11 1	279 3	Y	39	41 1		10
							43 9						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242													
08		310 X	261	-0-	-49	-0-	17 1	244 3	Y	-0-			-0-
							11 1	269 3	Y	-0-			-0-
09		300 X	280	-0-	-20	-0-	12 1	316 3	Y	-0-			-0-
							10 1	267 3	Y	-0-			-0-
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-	15 1	402 3	Y	-0-			-0-
							11 1	286 3	Y	-0-			-0-
11		300 X	277	-0-	-23	-0-	10 1	267 3	Y	-0-			-0-
							15 1	402 3	Y	-0-			-0-
*12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	11 1	286 3	Y	-0-			-0-
							11 1	286 3	Y	-0-			-0-
01		341 X	297	-0-	-44	-0-	11 1	286 3	Y	-0-			-0-
							11 1	286 3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526													
08		1705 N	1283	-0-	-422	-0-	274 1	893 3	Y	105	113 1		15
							116 9						
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	227 1	1117 3	Y	100	87 1		28
							110 9						
10		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	168 1	1209 3	Y	101	104 1		25
							111 9						
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	177 1	1172 3	Y	111	105 1		31
							122 9						
12		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	192 1	1075 3	Y	118	127 1		22
							130 9						
*01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	201 1	1469 3	Y	123	111 1		34
							135 9						
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774													
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172 3	2 9	N	2			219
							1149 3	23 9	N	21			240
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-			240
							1078 3		N	-0-			240
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1131 3	6 9	N	5			245
							1150 3	15 9	N	14			259
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			240
							1131 3	6 9	N	5			245
*12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1150 3	15 9	N	14			259
							1150 3	15 9	N	14			259
*01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150 3	15 9	N	14			259
							1150 3	15 9	N	14			259
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930													
08		1860 X	1363	-0-	-497	-0-	1346 3	17 9	Y	15			32
							1691 3	45 9	Y	41			73
09		1800 X	1736	-0-	-64	-0-	2283 3	33 9	Y	30	57 1		46
							1993 3	37 9	Y	34			80
10		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2277 3	30 9	Y	27			107
							2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
							2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
*12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
							2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
*01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2431 3	32 9	Y	29	76 1		60
							2431 3	32 9	Y	29	76 1		60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-		2596	3	17	9	Y	15					26
09		2640 X	2296	-0-	-344	-0-		2271	3	25	9	Y	23					49
10		2728 X	2687	-0-	-41	-0-		2670	3	17	9	Y	15	38	1			26
11		2640 X	1568	-0-	-1072	-0-		1553	3	15	9	Y	14					40
12		2604 X	1259	-0-	-1345	-0-		1248	3	11	9	Y	10					50
01		2697 X	1275	-0-	-1422	-0-		1263	3	12	9	Y	11	36	1			25

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984																		
08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2700	3	21	9	Y	19					35
09		2640 N	2446	-0-	-194	-0-		2423	3	23	9	Y	21					56
10		2821 N	2592	-0-	-229	-0-		2578	3	14	9	Y	13	45	1			24
11		2640 N	2524	-0-	-116	-0-		2507	3	17	9	Y	15					39
12		2542 N	2490	-0-	-52	-0-		2478	3	12	9	Y	11					50
01		2604 N	2504	-0-	-100	-0-		2493	3	11	9	Y	10	36	1			24

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822																		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01		14B2 EXT	54	-0-	54	54		54	3			N	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987																		
08		248 X	235	-0-	-13	-0-		235	3			Y	-0-					-0-
09		720 X	280	-0-	-440	-0-		280	3			Y	-0-					-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-					-0-
12		279 X	129	-0-	-150	-0-		129	3			Y	-0-					-0-
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930																		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3			Y	-0-					-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			Y	-0-					-0-
12		558 N	104	-0-	-454	-0-		104	3			Y	-0-					-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
FROST LUMBER CO.															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020467															
WELL #: 1 RRCID -> 243491															
COMPL. DATE 01/20/2010															
TOTAL DEPTH 9695															
PERF. 6462 - 9542															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	3602	3	3	9	Y	3				29
09	3840 X	3247	-0-	-593	-0-	3241	3	6	9	Y	5				34
10	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	3916	3	20	9	Y	18				52
11	3630 X	3360	-0-	-270	-0-	3347	3	13	9	Y	12				64
*12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3739	3	20	9	Y	18				82
01	3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3556	3	11	9	Y	10				92

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 246222															
COMPL. DATE 02/20/2009															
TOTAL DEPTH 10065															
PERF. 8834 - 9920															
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	964	3	9	9	Y	8				16
09	900 X	712	-0-	-188	-0-	701	3	11	9	Y	10				26
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1059	3	7	9	Y	6	21	1		11
11	930 X	691	-0-	-239	-0-	683	3	8	9	Y	7				18
*12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	Y	7				25
01	1054 X	818	-0-	-236	-0-	810	3	8	9	Y	7	18	1		14

WIENER ESTATE F															
WELL #: 1 RRCID -> 246973															
COMPL. DATE 12/20/2008															
TOTAL DEPTH 9725															
PERF. 6774 - 9498															
08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	3	11	9	Y	10	1	1		9
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2600	3	56	9	Y	51	28	1		32
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2385	3	77	9	Y	70	57	1		45
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2214	3	102	9	Y	93	60	1		78
12	2759 X	2380	-0-	-379	-0-	2295	3	85	9	Y	77	83	1		72
01	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2398	3	105	9	Y	95	112	1		55

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 248059															
COMPL. DATE 05/02/2009															
TOTAL DEPTH 10200															
PERF. 9264 - 9987															
08	1209 X	800	-0-	-409	-0-	793	3	7	9	Y	6				10
09	810 X	573	-0-	-237	-0-	566	3	7	9	Y	6				16
10	837 X	371	-0-	-466	-0-	368	3	3	9	Y	3	13	1		6
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1071	3	6	9	Y	5				11
12	806 X	771	-0-	-35	-0-	767	3	4	9	Y	4				15
*01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	880	3	4	9	Y	4	11	1		8

OXSHEER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 248448															
COMPL. DATE 03/28/2009															
TOTAL DEPTH 9614															
PERF. 9925 - 12421															
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				73
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				73
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				73
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				73
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688	3	12	9	N	11				84
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	652	3	17	9	N	15				99

FROST LUMBER COMPANY															
WELL #: 3 RRCID -> 254845															
COMPL. DATE 12/22/2009															
TOTAL DEPTH 9702															
PERF. 8269 - 9566															
08	4588 X	3700	-0-	-888	-0-	3700	3			Y	-0-				27
09	4440 X	3045	-0-	-1395	-0-	3045	3			Y	-0-				27
10	4309 X	3035	-0-	-1274	-0-	3035	3			Y	-0-				27
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-				27
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			Y	-0-				27
*01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-				27

SEMPRA ENERGY															
WELL #: 2 RRCID -> 257387															
COMPL. DATE 03/22/2010															
TOTAL DEPTH 11228															
PERF. 6492 - 9474															
08	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	2214	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-				-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-				-0-
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-				-0-
*12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-				-0-
01	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		7440 X	6991	-0-	-449	-0-	-0-	6803	3	188	9	158
09		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	7247	3	124	9	70
10		7440 X	6225	-0-	-1215	-0-	-0-	6070	3	155	9	91
11		7200 X	6899	-0-	-301	-0-	-0-	6686	3	213	9	163
12		7440 X	6866	-0-	-574	-0-	-0-	6683	3	183	9	155
01		7440 X	6921	-0-	-519	-0-	-0-	6712	3	209	9	110

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408												
08		2635 X	2463	-0-	-172	-0-	-0-	2463	3			-0-
09		2820 X	2667	-0-	-153	-0-	-0-	2667	3			-0-
10		2914 X	2386	-0-	-528	-0-	-0-	2386	3			-0-
11		2820 X	2005	-0-	-815	-0-	-0-	2005	3			-0-
12		2759 X	2459	-0-	-300	-0-	-0-	2459	3			-0-
01		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	-0-	2550	3			-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694												
08		3658 X	1877	-0-	-1781	-0-	-0-	1877	3			89
09		3540 X	2437	-0-	-1103	-0-	-0-	2437	3			89
10		3658 X	2437	-0-	-1221	-0-	-0-	2437	3			89
11		3210 X	3155	-0-	-55	-0-	-0-	3155	3			89
12		3317 X	3220	-0-	-97	-0-	-0-	3220	3			89
*01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	3			89

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697												
08		4619 X	4516	-0-	-103	-0-	-0-	4476	3	40	9	273
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	3	32	9	302
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	4611	3			302
11		4380 X	4272	-0-	-108	-0-	-0-	4251	3	21	9	207
12		4526 X	4144	-0-	-382	-0-	-0-	4116	3	28	9	232
01		4619 X	3828	-0-	-791	-0-	-0-	3811	3	17	9	247

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 020467													CAPACITY	
MURVAUL GAS UNIT C													WELL #: 2H	
RRCID -> 265178													COMPL. DATE 03/15/2012	
TOTAL DEPTH 9420													PERF. 9759 - 12694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		496 X	455	-0-	-41	-0-	441 3	14 9	Y	13	14 1		22	
09		637 X	637	-0-	-0-	-0-	617 3	20 9	Y	18	15 1		25	
10		620 X	581	-0-	-39	-0-	567 3	14 9	Y	13	17 1		21	
11		600 X	579	-0-	-21	-0-	564 3	15 9	Y	14	15 1		20	
12		651 X	394	-0-	-257	-0-	382 3	12 9	Y	11	15 1		16	
*01		771 X	771	-0-	-0-	-0-	739 3	32 9	Y	29	12 1		33	

WERNER-MICHER													CNTY: PANOLA	
WELL #: 10													RRCID -> 265350	
COMPL. DATE 12/21/2011													TOTAL DEPTH 9794	
PERF. 9072 - 9627														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WIENER ESTATE C													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2													RRCID -> 265875	
COMPL. DATE 04/28/2011													TOTAL DEPTH 11150	
PERF. 8916 - 9474														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 9H													RRCID -> 265960	
COMPL. DATE 06/17/2012													TOTAL DEPTH 9523	
PERF. 9815 - 12687														
08		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9247 3	47 9	Y	43	83 1		40	
09		8880 X	8813	-0-	-67	-0-	8772 3	41 9	Y	37	39 1		38	
10		9176 X	8973	-0-	-203	-0-	8948 3	25 9	Y	23			61	
11		8880 X	8187	-0-	-693	-0-	8165 3	22 9	Y	20	39 1		42	
12		9176 X	8209	-0-	-967	-0-	8178 3	31 9	Y	28	40 1		30	
01		9176 X	8061	-0-	-1115	-0-	8033 3	28 9	Y	25			55	

SMITH, J. J.													CNTY: PANOLA	
WELL #: 8H													RRCID -> 269489	
COMPL. DATE 03/03/2013													TOTAL DEPTH 9392	
PERF. 9847 - 13445														
08		10943 X	10586	-0-	-357	-0-	10454 3	132 9	Y	120	155 1		67	
09		10380 X	9991	-0-	-389	-0-	9866 3	125 9	Y	114	79 1		102	
10		10726 X	10205	-0-	-521	-0-	10082 3	123 9	Y	112	76 1		138	
11		10320 X	9595	-0-	-725	-0-	9474 3	121 9	Y	110	162 1		86	
12		10571 X	10083	-0-	-488	-0-	9963 3	120 9	Y	109	83 1		112	
01		10571 X	9781	-0-	-790	-0-	9645 3	136 9	Y	124	77 1		159	

CRAWFORD													CNTY: PANOLA	
WELL #: 1													RRCID -> 269881	
COMPL. DATE 03/29/2013													TOTAL DEPTH 10250	
PERF. 8850 - 10077														
08		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7719 3	11 9	N	10			130	
09		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7510 3	6 9	N	5			135	
10		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7769 3	24 9	N	22			157	
11		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7668 3	4 9	N	4			161	
*12		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7994 3	24 9	N	22	88 1		95	
*01		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7771 3	19 9	N	17			112	

RITTER UNIT 1													CNTY: PANOLA	
WELL #: 4H													RRCID -> 270470	
COMPL. DATE 03/30/2013													TOTAL DEPTH 9452	
PERF. 9802 - 13764														
08		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11227 3	51 9	Y	46	62 1		26	
09		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10788 3	47 9	Y	43	30 1		39	
10		10943 X	10362	-0-	-581	-0-	10317 3	45 9	Y	41	29 1		51	
11		10590 X	10280	-0-	-310	-0-	10234 3	46 9	Y	42	60 1		33	
12		10943 X	10640	-0-	-303	-0-	10594 3	46 9	Y	42	32 1		43	
01		10943 X	10455	-0-	-488	-0-	10403 3	52 9	Y	47	30 1		60	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																				
MURVAUL GAS UNIT 'C'																				
//CONT.// 16032 174																				
//CONT.// 020467																				
WELL #: 3H													RRCID -> 270987		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9944 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		8308 X	8181	-0-	-127	-0-	8139	3	42	9	Y	38	40	1	62					
09		8040 X	7869	-0-	-171	-0-	7829	3	40	9	Y	36	42	1	56					
10		8308 X	8043	-0-	-265	-0-	8001	3	42	9	Y	38	38	1	56					
11		8040 X	7626	-0-	-414	-0-	7586	3	40	9	Y	36	38	1	54					
12		8184 X	7886	-0-	-298	-0-	7841	3	45	9	Y	41	41	1	54					
01		8184 X	7672	-0-	-512	-0-	7628	3	44	9	Y	40	42	1	52					

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1H													RRCID -> 271218		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9990 - 16398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		16182 X	16037	-0-	-145	-0-	16002	3	35	9	Y	32	43	1	18					
09		15660 X	15039	-0-	-621	-0-	15006	3	33	9	Y	30	21	1	27					
10		16182 X	15952	-0-	-230	-0-	15918	3	34	9	Y	31	21	1	37					
11		15510 X	14531	-0-	-979	-0-	14498	3	33	9	Y	30	44	1	23					
12		16027 X	14314	-0-	-1713	-0-	14282	3	32	9	Y	29	22	1	30					
01		16027 X	11900	-0-	-4127	-0-	11867	3	33	9	Y	30	21	1	39					

MAY													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4H													RRCID -> 272003		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9488		PERF. 9672 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		10633 X	10301	-0-	-332	-0-	506	1	9767	3	Y	25	20	1	7					
							28	9												
09		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	538	1	9741	3	Y	133	88	1	52					
							146	9												
10		10571 X	10271	-0-	-300	-0-	578	1	9537	3	Y	142	137	1	57					
							156	9												
11		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	548	1	9635	3	Y	142	141	1	58					
							156	9												
12		10788 X	10607	-0-	-181	-0-	574	1	9877	3	Y	142	141	1	59					
							156	9												
01		10788 X	10515	-0-	-273	-0-	613	1	9736	3	Y	151	173	1	37					
							166	9												

MAY													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 5H													RRCID -> 272004		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 9983 - 15706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		20150 X	19497	-0-	-653	-0-	958	1	18489	3	Y	45	42	1	13					
							50	9												
09		19500 X	19084	-0-	-416	-0-	992	1	17971	3	Y	110	80	1	43					
							121	9												
10		20026 X	18787	-0-	-1239	-0-	1067	1	17589	3	Y	119	114	1	48					
							131	9												
11		19140 X	19004	-0-	-136	-0-	1015	1	17858	3	Y	119	118	1	49					
							131	9												
12		19778 X	19535	-0-	-243	-0-	1066	1	18340	3	Y	117	117	1	49					
							129	9												
01		19716 X	19326	-0-	-390	-0-	1137	1	18050	3	Y	126	144	1	31					
							139	9												

MURVAUL GAS UNIT 'C'													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4H													RRCID -> 273154		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 9701 - 12349	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	7984	3	129	9	Y	117	122	1	191					
09		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7828	3	121	9	Y	110	130	1	171					
10		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8213	3	128	9	Y	116	115	1	172					
11		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7977	3	123	9	Y	112	117	1	167					
*12		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8224	3	134	9	Y	122	125	1	164					
*01		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	7969	3	135	9	Y	123	128	1	159					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	17577 X	17109	-0-	-468	-0-	17009 3	100 9	Y	91		205 1		111
09	17010 X	16518	-0-	-492	-0-	16394 3	124 9	Y	113				224
10	17577 X	16717	-0-	-860	-0-	16597 3	120 9	Y	109				333
11	17010 X	16076	-0-	-934	-0-	15962 3	114 9	Y	104	204 1			233
12	17329 X	16245	-0-	-1084	-0-	16088 3	157 9	Y	143	199 1			177
01	17112 X	16204	-0-	-908	-0-	16096 3	108 9	Y	98	193 1			82

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501													
08	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10387 3	73 9	Y	66	127 1			62
09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9998 3	62 9	Y	56	60 1			58
10	10571 X	10110	-0-	-461	-0-	10070 3	40 9	Y	36				94
11	10230 X	10006	-0-	-224	-0-	9970 3	36 9	Y	33	60 1			67
12	10571 X	10195	-0-	-376	-0-	10145 3	50 9	Y	45	64 1			48
01	10447 X	10005	-0-	-442	-0-	9961 3	44 9	Y	40				88

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750													
08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12012 3	79 9	Y	72	137 1			67
09	11610 X	11560	-0-	-50	-0-	11493 3	67 9	Y	61	65 1			63
10	12214 X	12103	-0-	-111	-0-	12061 3	42 9	Y	38				101
11	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12036 3	40 9	Y	36	65 1			72
12	12214 X	12121	-0-	-93	-0-	12067 3	54 9	Y	49	69 1			52
01	12090 X	12026	-0-	-64	-0-	11979 3	47 9	Y	43				95

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574													
08	19096 X	18138	-0-	-958	-0-	18095 3	43 9	Y	39	59 1			36
09	18330 X	17988	-0-	-342	-0-	17935 3	53 9	Y	48	54 1			30
10	18786 X	17664	-0-	-1122	-0-	17596 3	68 9	Y	62	52 1			40
11	18120 X	17724	-0-	-396	-0-	17633 3	91 9	Y	83	53 1			70
12	18600 X	18131	-0-	-469	-0-	18054 3	77 9	Y	70	74 1			66
01	18600 X	17997	-0-	-603	-0-	17908 3	89 9	Y	81	100 1			47

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783													
08	14849 X	14292	-0-	-557	-0-	702 1	13551 3	Y	35	34 1			10
						39 9							
09	14370 X	13540	-0-	-830	-0-	708 1	12832 3	Y	-0-	10 1			-0-
10	14818 X	13315	-0-	-1503	-0-	761 1	12554 3	Y	-0-				-0-
11	14070 X	13460	-0-	-610	-0-	724 1	12736 3	Y	-0-				-0-
12	14508 X	14164	-0-	-344	-0-	778 1	13386 3	Y	-0-				-0-
01	14291 X	13884	-0-	-407	-0-	823 1	13061 3	Y	-0-				-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950													
08	23963 X	23217	-0-	-746	-0-	23198 3	19 9	Y	17	17 1			16
09	23250 X	22009	-0-	-1241	-0-	21964 3	45 9	Y	41	15 1			42
10	24025 X	13496	-0-	-10529	-0-	13466 3	30 9	Y	27				69
11	23250 X	20284	-0-	-2966	-0-	20234 3	50 9	Y	45	38 1			76
*12	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	26511 3	40 9	Y	36				112
*01	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	26070 3	45 9	Y	41	87 1			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		17794 X	17055	-0-	-739	-0-	16994	3	61	9	Y	55	163	1	70
09		17220 X	16163	-0-	-1057	-0-	16126	3	37	9	Y	34	66	1	38
10		17546 X	15638	-0-	-1908	-0-	15597	3	41	9	Y	37			75
11		16890 X	15089	-0-	-1801	-0-	15036	3	53	9	Y	48	42	1	81
12		17453 X	15454	-0-	-1999	-0-	15423	3	31	9	Y	28			109
01		17050 X	15317	-0-	-1733	-0-	15280	3	37	9	Y	34	85	1	58

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742															
08		20057 X	18989	-0-	-1068	-0-	18948	3	41	9	Y	37	59	1	34
09		19410 X	19152	-0-	-258	-0-	19104	3	48	9	Y	44	51	1	27
10		19809 X	19451	-0-	-358	-0-	19388	3	63	9	Y	57	48	1	36
11		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	19060	3	84	9	Y	76	48	1	64
12		19778 X	19602	-0-	-176	-0-	19530	3	72	9	Y	65	68	1	61
01		19778 X	19375	-0-	-403	-0-	19294	3	81	9	Y	74	92	1	43

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075															
08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11630	3	40	9	Y	36	49	1	20
09		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11185	3	39	9	Y	35	24	1	31
10		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11629	3	37	9	Y	34	23	1	42
11		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10833	3	36	9	Y	33	49	1	26
12		10974 X	10835	-0-	-139	-0-	10799	3	36	9	Y	33	25	1	34
01		10974 X	10882	-0-	-92	-0-	10841	3	41	9	Y	37	23	1	48

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918															
08		11036 X	9282	-0-	-1754	-0-	9247	3	35	9	Y	32	43	1	18
09		10680 X	8779	-0-	-1901	-0-	8746	3	33	9	Y	30	21	1	27
10		11036 X	8977	-0-	-2059	-0-	8944	3	33	9	Y	30	20	1	37
11		9900 X	8370	-0-	-1530	-0-	8338	3	32	9	Y	29	43	1	23
12		9517 X	8484	-0-	-1033	-0-	8452	3	32	9	Y	29	22	1	30
01		9269 X	8078	-0-	-1191	-0-	8042	3	36	9	Y	33	21	1	42

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801															
08		15469 X	14674	-0-	-795	-0-	14590	3	84	9	Y	76	134	1	89
09		14970 X	13773	-0-	-1197	-0-	13667	3	106	9	Y	96			185
10		15469 X	13853	-0-	-1616	-0-	13753	3	100	9	Y	91			276
11		14850 X	13233	-0-	-1617	-0-	13135	3	98	9	Y	89	170	1	195
12		15004 X	13200	-0-	-1804	-0-	13068	3	132	9	Y	120	166	1	149
01		14663 X	12977	-0-	-1686	-0-	12887	3	90	9	Y	82	162	1	69

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709															
08		21452 X	20811	-0-	-641	-0-	20803	3	8	9	Y	7	1	1	6
09		20760 X	19414	-0-	-1346	-0-	19392	3	22	9	Y	20	13	1	13
10		21452 X	19031	-0-	-2421	-0-	19002	3	29	9	Y	26	22	1	17
11		20730 X	19449	-0-	-1281	-0-	19410	3	39	9	Y	35	22	1	30
12		21421 X	18995	-0-	-2426	-0-	18962	3	33	9	Y	30	32	1	28
01		20801 X	18323	-0-	-2478	-0-	18284	3	39	9	Y	35	43	1	20

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838															
08		24025 X	23422	-0-	-603	-0-	23419	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		23250 X	21640	-0-	-1610	-0-	21628	3	12	9	Y	11	4	1	7
10		24087 X	21276	-0-	-2811	-0-	21262	3	14	9	Y	13	11	1	9
11		23310 X	21422	-0-	-1888	-0-	21402	3	20	9	Y	18	12	1	15
12		24087 X	22050	-0-	-2037	-0-	22033	3	17	9	Y	15	16	1	14
01		23436 X	21989	-0-	-1447	-0-	21969	3	20	9	Y	18	22	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	19034 X	18089	-0-	-945	-0-	660 1	17285 3	Y	131	148 1	110		
						144 9							
09	18420 X	17339	-0-	-1081	-0-	641 1	16591 3	Y	97	97 1	110		
						107 9							
10	18910 X	17058	-0-	-1852	-0-	670 1	16274 3	Y	104	100 1	114		
						114 9							
11	18120 X	17130	-0-	-990	-0-	612 1	16404 3	Y	104	103 1	115		
						114 9							
12	18321 X	17502	-0-	-819	-0-	668 1	16722 3	Y	102	102 1	115		
						112 9							
01	18104 X	17065	-0-	-1039	-0-	667 1	16356 3	Y	38	126 1	27		
						42 9							

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052													
08	24521 X	23025	-0-	-1496	-0-	845 1	22113 3	Y	61	43 1	143		
						67 9							
09	23730 X	22662	-0-	-1068	-0-	839 1	21725 3	Y	89	72 1	160		
						98 9							
10	24397 X	22924	-0-	-1473	-0-	903 1	21914 3	Y	97	93 1	164		
						107 9							
11	23520 X	23031	-0-	-489	-0-	825 1	22099 3	Y	97	96 1	165		
						107 9							
12	23560 X	23288	-0-	-272	-0-	890 1	22293 3	Y	95	95 1	165		
						105 9							
01	23405 X	22707	-0-	-698	-0-	886 1	21709 3	Y	102	117 1	150		
						112 9							

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019													
08	27745 X	27057	-0-	-688	-0-	995 1	26032 3	Y	27	59 1	8		
						30 9							
09	26850 X	26259	-0-	-591	-0-	976 1	25283 3	Y	-0-	8 1	-0-		
10	27466 X	26386	-0-	-1080	-0-	1044 1	25342 3	Y	-0-		-0-		
11	26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	956 1	25625 3	Y	-0-		-0-		
12	27125 X	26974	-0-	-151	-0-	1036 1	25938 3	Y	-0-		-0-		
01	27125 X	25793	-0-	-1332	-0-	1011 1	24782 3	Y	-0-		-0-		

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879													
08	22413 X	21774	-0-	-639	-0-	21685 3	89 9	Y	81	190 1	95		
09	21690 X	21194	-0-	-496	-0-	21110 3	84 9	Y	76	90 1	81		
10	22382 X	20184	-0-	-2198	-0-	20101 3	83 9	Y	75		156		
11	21660 X	21332	-0-	-328	-0-	21212 3	120 9	Y	109	88 1	177		
12	22382 X	21964	-0-	-418	-0-	21896 3	68 9	Y	62		239		
*01	21900 X	21900	-0-	-0-	-0-	21816 3	84 9	Y	76	186 1	129		

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210													
08	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	680 1	17788 3	Y	107	112 1	31		
						118 9							
09	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	665 1	17228 3	Y	97	90 1	38		
						107 9							
10	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	698 1	16937 3	Y	105	101 1	42		
						116 9							
11	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	642 1	17208 3	Y	105	104 1	43		
						116 9							
*12	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	711 1	17791 3	Y	105	104 1	44		
						116 9							
*01	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	723 1	17712 3	Y	110	127 1	27		
						121 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16957 X	15975	-0-	-982	-0-	584 1	15278 3	Y	103	96 1		30
							113 9						
09		16410 X	15664	-0-	-746	-0-	576 1	14933 3	Y	141	116 1		55
							155 9						
10		16864 X	15643	-0-	-1221	-0-	612 1	14865 3	Y	151	145 1		61
							166 9						
11		16050 X	15853	-0-	-197	-0-	564 1	15123 3	Y	151	150 1		62
							166 9						
12		16213 X	16115	-0-	-98	-0-	613 1	15337 3	Y	150	149 1		63
							165 9						
01		16182 X	15970	-0-	-212	-0-	619 1	15176 3	Y	159	183 1		39
							175 9						
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380													
08		28582 X	27344	-0-	-1238	-0-	1005 1	26308 3	Y	28	73 1		8
							31 9						
09		27660 X	26759	-0-	-901	-0-	995 1	25764 3	Y	-0-	8 1		-0-
							1024 1	24856 3	Y	-0-			-0-
10		28582 X	25880	-0-	-2702	-0-	942 1	25241 3	Y	-0-			-0-
							1023 1	25621 3	Y	-0-			-0-
11		27240 X	26183	-0-	-1057	-0-	1016 1	24899 3	Y	-0-			-0-
12		27962 X	26644	-0-	-1318	-0-							-0-
													-0-
01		27652 X	25915	-0-	-1737	-0-							-0-
													-0-
OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045													
08		25398 X	25398	-0-	-0-	-0-	930 1	24337 3	Y	119	148 1		34
							131 9						
09		24000 X	23896	-0-	-104	-0-	886 1	22943 3	Y	61	71 1		24
							67 9						
10		24428 X	22652	-0-	-1776	-0-	893 1	21687 3	Y	65	63 1		26
							72 9						
11		24240 X	23101	-0-	-1139	-0-	828 1	22200 3	Y	66	65 1		27
							73 9						
12		25048 X	23222	-0-	-1826	-0-	889 1	22263 3	Y	64	64 1		27
							70 9						
01		25048 X	23071	-0-	-1977	-0-	902 1	22093 3	Y	69	79 1		17
							76 9						
OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779													
08		24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	881 1	23068 3	Y	109	138 1		32
							120 9						
09		23040 X	21361	-0-	-1679	-0-	791 1	20490 3	Y	73	76 1		29
							80 9						
10		23498 X	18088	-0-	-5410	-0-	712 1	17289 3	Y	79	76 1		32
							87 9						
11		23280 X	18334	-0-	-4946	-0-	656 1	17592 3	Y	78	78 1		32
							86 9						
12		24056 X	18511	-0-	-5545	-0-	708 1	17716 3	Y	79	78 1		33
							87 9						
01		24056 X	18369	-0-	-5687	-0-	717 1	17561 3	Y	83	95 1		21
							91 9						
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		20243 X	18141	-0-	-2102	-0-		662	1	17339	3	Y	127	136	1	37
								140	9							
09		19590 X	17668	-0-	-1922	-0-		652	1	16882	3	Y	122	111	1	48
								134	9							
10		19902 X	18563	-0-	-1339	-0-		729	1	17690	3	Y	131	126	1	53
								144	9							
11		18720 X	18183	-0-	-537	-0-		649	1	17390	3	Y	131	130	1	54
								144	9							
12		18817 X	18483	-0-	-334	-0-		704	1	17637	3	Y	129	129	1	54
								142	9							
01		18569 X	18320	-0-	-249	-0-		712	1	17455	3	Y	139	159	1	34
								153	9							

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379																
08		28210 X	26055	-0-	-2155	-0-		952	1	24917	3	Y	169	190	1	49
								186	9							
09		27300 X	24777	-0-	-2523	-0-		915	1	23690	3	Y	156	144	1	61
								172	9							
10		27528 X	24125	-0-	-3403	-0-		947	1	22994	3	Y	167	161	1	67
								184	9							
11		26130 X	24059	-0-	-2071	-0-		859	1	23015	3	Y	168	166	1	69
								185	9							
12		26629 X	24622	-0-	-2007	-0-		938	1	23500	3	Y	167	166	1	70
								184	9							
01		26040 X	24276	-0-	-1764	-0-		944	1	23137	3	Y	177	203	1	44
								195	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954																
08		25730 X	24017	-0-	-1713	-0-		883	1	23106	3	Y	25	55	1	7
								28	9							
09		24900 X	22509	-0-	-2391	-0-		836	1	21651	3	Y	20	19	1	8
								22	9							
10		25358 X	20404	-0-	-4954	-0-		806	1	19576	3	Y	20	20	1	8
								22	9							
11		24090 X	20797	-0-	-3293	-0-		747	1	20026	3	Y	22	21	1	9
								24	9							
12		24552 X	21319	-0-	-3233	-0-		818	1	20478	3	Y	21	21	1	9
								23	9							
01		24025 X	19493	-0-	-4532	-0-		763	1	18707	3	Y	21	25	1	5
								23	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702																
08		38688 X	33580	-0-	-5108	-0-		1231	1	32225	3	Y	113	120	1	33
								124	9							
09		36870 X	32123	-0-	-4747	-0-		1188	1	30786	3	Y	135	115	1	53
								149	9							
10		37882 X	31090	-0-	-6792	-0-		1224	1	29708	3	Y	144	139	1	58
								158	9							
11		36240 X	30941	-0-	-5299	-0-		1107	1	29674	3	Y	145	144	1	59
								160	9							
12		34069 X	31708	-0-	-2361	-0-		1212	1	30338	3	Y	144	143	1	60
								158	9							
01		33573 X	31177	-0-	-2396	-0-		1216	1	29793	3	Y	153	175	1	38
								168	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		16244 X	15573	-0-	-671	-0-	567 1	14851 3	Y	141	158 1		41
							155 9						
09		15720 X	14733	-0-	-987	-0-	541 1	14019 3	Y	157	137 1		61
							173 9						
10		15903 X	14449	-0-	-1454	-0-	564 1	13699 3	Y	169	162 1		68
							186 9						
11		15360 X	14686	-0-	-674	-0-	522 1	13979 3	Y	168	167 1		69
							185 9						
12		15655 X	15048	-0-	-607	-0-	571 1	14292 3	Y	168	167 1		70
							185 9						
01		15562 X	14561	-0-	-1001	-0-	563 1	13801 3	Y	179	205 1		44
							197 9						

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584													
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430													
08		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	237 1	5052 2	N	4	4 8		87
							4 9						
09		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	207 1	4948 2	N	2	2 8		87
							2 9						
10		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5163 2	6 9	N	5	5 8		87
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4626 2	112 9	N	102	167 1	5 8	17
12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5362 2	17 9	N	15	9 8		23
*01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5135 2	4 9	N	4	4 8		23

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582													
08		14B2 EXT	273	-0-	273	4331	23 1	244 2	N	5	5 8		122
							6 9						
09		4897 X	566	-0-	-4331	-0-	23 1	542 2	N	1	1 8		122
							1 9						
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1182 2	4 9	N	4	4 8		122
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1207 2	4 9	N	4	4 8		122
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152 2	9 9	N	8	8 8		122
01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1104 2	3 9	N	3	3 8		122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520													
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	Y	10	11 1		2
							11 9						
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	2 1	144 2	Y	11	11 1		2
							12 9						
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	2 1	119 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	Y	13	12 1		3
							14 9						
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	144 2	Y	13	14 1		2
							14 9						
*01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	17	16 1		3
							19 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474													
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2523 3	2 9	Y	2			23
09		2340 X	2228	-0-	-112	-0-	2220 3	8 9	Y	7	20 1		10
10		2418 X	2232	-0-	-186	-0-	2220 3	12 9	Y	11	18 1		3
11		2340 X	2076	-0-	-264	-0-	2076 3		Y	-0-			3
*12		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2092 3	26 9	Y	24	19 1		8
01		2418 X	895	-0-	-1523	-0-	889 3	6 9	Y	5			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 040798													CAPACITY									
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 2		RRCID -> 072834		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9818 - 9857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1004	3	2	9	Y	2	4	1			2				
09		1800 N	1763	-0-	-37	-0-		1757	3	6	9	Y	5	5	1			2				
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1576	3	6	9	Y	5					7				
11		960 N	801	-0-	-159	-0-		795	3	6	9	Y	5	9	1			3				
*12		1829 N	388	-0-	-1441	-0-		387	3	1	9	Y	1	3	1			1				
01		1581 N	487	-0-	-1094	-0-		486	3	1	9	Y	1					2				
CARTHAGE GAS UNIT 12													WELL #: 3		RRCID -> 074219		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8474 - 8661	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 9													WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9154 - 9176	
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		20	1	1051	2	Y	9	11	1			2				
								10	9													
09		2070 N	1060	-0-	-1010	-0-		16	1	1034	2	Y	9	9	1			2				
								10	9													
10		2170 N	1313	-0-	-857	-0-		21	1	1282	2	Y	9	9	1			2				
								10	9													
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		34	1	1782	2	Y	17	16	1			3				
								19	9													
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		40	1	1893	2	Y	21	20	1			4				
								23	9													
*01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		39	1	1973	2	Y	22	22	1			4				
								24	9													
CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548	
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		29	1	1483	2	Y	20	18	1			4				
								22	9													
09		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-		45	1	2756	2	Y	39	35	1			8				
								43	9													
10		3100 N	4168	-0-	1068	1068		65	1	4048	2	Y	50	47	1			11				
								55	9													
11		3000 N	3214	-0-	214	1282		59	1	3103	2	Y	47	49	1			9				
								52	9													
*12		3100 N	3808	-0-	708	1990		78	1	3661	2	Y	63	61	1			11				
								69	9													
*01		4192 X	2202	-0-	-1990	-0-		42	1	2117	2	Y	39	43	1			7				
								43	9													
BROWN, H. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	53 1	1130 3	Y		-0-		-0-	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	Y		-0-		-0-	
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22 1	435 3	Y		-0-		-0-	
11		420 N	312	-0-	-108	-0-	16 1	296 3	Y		-0-		-0-	
*12		434 N	293	-0-	-141	-0-	16 1	277 3	Y		-0-		-0-	
01		434 N	283	-0-	-151	-0-	15 1	268 3	Y		-0-		-0-	

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523														
08		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	116 1	2388 3	Y		17	18 1	6	
							19 9							
09		2250 N	2150	-0-	-100	-0-	100 1	2036 3	Y		13	14 1	5	
							14 9							
10		2945 N	2763	-0-	-182	-0-	132 1	2611 3	Y		18	17 1	6	
							20 9							
11		2430 N	2374	-0-	-56	-0-	124 1	2236 3	Y		13	13 1	6	
							14 9							
*12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	127 1	2299 3	Y		19	19 1	6	
							21 9							
01		2759 N	2614	-0-	-145	-0-	137 1	2456 3	Y		19	18 1	7	
							21 9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357														
08		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	208 1	4314 3	Y		42	43 1	16	
							46 9							
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	178 1	3631 3	Y		36	37 1	15	
							40 9							
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	131 1	2596 3	Y		25	31 1	9	
							28 9							
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	149 1	2690 3	Y		21	20 1	10	
							23 9							
*12		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	137 1	2412 3	Y		27	29 1	8	
							30 9							
*01		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	164 1	2911 3	Y		23	23 1	8	
							25 9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666														
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y		-0-		-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y		-0-		-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y		-0-		-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y		-0-		-0-	
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y		-0-		-0-	
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y		-0-		-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	9 1		2
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-		5 1	258 2		Y	5	6 1		1
							6 9							
*12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		48 1	2272 2		Y	57	48 1		10
							63 9							
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		30 1	1532 2		Y	21	27 1		4
							23 9							
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-		31 1	636 3		Y	9	12 1		3
							10 9							
09	960 N	561	-0-	-399	-0-		26 1	527 3		Y	7	7 1		3
							8 9							
10	1023 N	562	-0-	-461	-0-		27 1	526 3		Y	8	8 1		3
							9 9							
11	660 N	546	-0-	-114	-0-		28 1	511 3		Y	6	6 1		3
							7 9							
*12	558 N	530	-0-	-28	-0-		28 1	493 3		Y	8	9 1		2
							9 9							
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		57 1	1022 3		Y	15	12 1		5
							17 9							
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														
08	3100 N	2802	-0-	-298	-0-	88	130 1	2659 3		Y	12	12 1		4
							13 9							
09	2940 X	2100	-0-	-840	-0-		98 1	1993 3		Y	8	9 1		3
							9 9							
10	3038 X	1884	-0-	-1154	-0-		90 1	1785 3		Y	8	8 1		3
							9 9							
11	2940 X	1814	-0-	-1126	-0-		95 1	1712 3		Y	6	6 1		3
							7 9							
*12	3038 X	1765	-0-	-1273	-0-		94 1	1662 3		Y	8	9 1		2
							9 9							
01	2790 X	1692	-0-	-1098	-0-		89 1	1593 3		Y	9	8 1		3
							10 9							
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476														
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		72 1	1507 3		Y	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		60 1	1228 3		Y	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		62 1	1218 3		Y	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		68 1	1223 3		Y	-0-			-0-
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		69 1	1218 3		Y	-0-			-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		59 1	1145 3		Y	-0-			-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642														
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-		5 1	110 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-		6 1	111 3		Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 3		Y	-0-			-0-
*12	124 N	122	-0-	-2	-0-		7 1	115 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		5 1	98 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	3	Y	-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-
10		589 N	212	-0-	-377	-0-	10	1	202	3	Y	-0-
11		570 N	243	-0-	-327	-0-	13	1	230	3	Y	-0-
*12		558 N	244	-0-	-314	-0-	13	1	231	3	Y	-0-
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174												
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	75	1	3929	2	Y	13
							14	9				3
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	70	1	4414	2	Y	13
							14	9				3
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	68	1	4283	2	Y	12
							13	9				1
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	77	1	4027	2	Y	13
							14	9				1
*12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4619	2	Y	16
							18	9				1
*01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	88	1	4398	2	Y	17
							19	9				1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617												
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	3	Y	35
							39	9				29
09	1740	N	959	-0-	-781	-0-	44	1	894	3	Y	19
							21	9				24
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	40
							44	9				34
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	88	1	1576	3	Y	23
							25	9				26
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	3	Y	45
							50	9				42
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	90	1	1673	3	Y	32
							35	9				35

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658												
08	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	49	1	2616	2	Y	6
							7	9				7
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	50	1	3133	2	Y	9
							10	9				8
10	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	47	1	2973	2	Y	7
							8	9				7
11	3120	X	2426	-0-	-694	-0-	45	1	2374	2	Y	6
							7	9				7
*12	3224	X	2297	-0-	-927	-0-	48	1	2241	2	Y	7
							8	9				7
01	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	43	1	2199	2	Y	7
							8	9				7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010														

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	153	151	1	33
						168	9							
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	321	2	Y	163	164	1	32
						179	9							
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	140	141	1	31
						154	9							
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	5	1	266	2	Y	148	150	1	29
						163	9							
*12	527 N	424	-0-	-103	-0-	5	1	246	2	Y	157	158	1	28
						173	9							
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	Y	189	183	1	34
						208	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353														

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824														

08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	2408	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
09	2580 N	2375	-0-	-205	-0-	110	1	2250	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
10	2542 N	2372	-0-	-170	-0-	114	1	2243	3	Y	14	15	1	5
						15	9							
11	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	124	1	2233	3	Y	10	10	1	5
						11	9							
*12	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	130	1	2309	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2278	3	Y	17	16	1	6
						19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470															
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-		
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-		
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-		
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-		
*12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-		-0-		
*01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-		-0-		

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500															
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1694	3	44	9	Y	40	26	1	80
09		1590 N	1462	-0-	-128	-0-	1444	3	18	9	Y	16	26	1	70
10		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1594	3	23	9	Y	21	27	1	64
11		1590 N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3			Y	-0-			64
*12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1478	3	48	9	Y	44	52	1	56
01		1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1211	3	20	9	Y	18	22	1	52

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254															
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	-0-			-0-
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	-0-			-0-
*01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780															
08		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2558	3	1	9	Y	1			13
09		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2652	3	8	9	Y	7	12	1	8
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2687	3	11	9	Y	10	15	1	3
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-			3
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	3	24	9	Y	22	17	1	8
*01		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	3	11	9	Y	10			18

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
HARRISON, R. GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	3732	-0-	632		2116	172	1	3542	3	Y	16	16	1	6
09	4962 X	2846	-0-	-2116		-0-	18	9	2701	3	Y	11	12	1	5
10	3486 X	3486	-0-	-0-		-0-	12	9	3304	3	Y	14	14	1	5
11	2570 X	2570	-0-	-0-		-0-	167	1	2426	3	Y	8	9	1	4
*12	1970 X	1970	-0-	-0-		-0-	15	9	1857	3	Y	10	11	1	3
*01	2877 X	2877	-0-	-0-		-0-	135	1	2713	3	Y	14	12	1	5
							102	1							
							11	9							
							149	1							
							15	9							

BOLES, A.M. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491															
08	653 N	653	-0-	-0-		-0-	29	1	614	3	Y	9	13	1	3
09	999 N	999	-0-	-0-		-0-	10	9	940	3	Y	12	10	1	5
10	903 N	903	-0-	-0-		-0-	46	1	846	3	Y	12	13	1	4
11	960 N	960	-0-	-0-		-0-	13	9	899	3	Y	10	9	1	5
*12	1023 N	990	-0-	-33		-0-	44	1	921	3	Y	14	15	1	4
01	899 N	841	-0-	-58		-0-	13	9	785	3	Y	12	12	1	4
							54	1							
							15	9							
							43	1							
							13	9							

BOLES, A.M. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489															
08	2109 N	2109	-0-	-0-		-0-	2046	3	63	9	Y	57	42	1	120
09	2070 N	1932	-0-	-138		-0-	1903	3	29	9	Y	26	39	1	107
10	2418 N	1958	-0-	-460		-0-	1925	3	33	9	Y	30	41	1	96
11	2040 N	1792	-0-	-248		-0-	1792	3			Y	-0-			96
*12	1984 N	1827	-0-	-157		-0-	1760	3	67	9	Y	61	77	1	80
*01	2528 N	2528	-0-	-0-		-0-	2481	3	47	9	Y	43	31	1	92

DAVIS, S.L. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557															
08	2338 N	2338	-0-	-0-		-0-	105	1	2177	3	Y	51	51	1	19
09	2323 N	2323	-0-	-0-		-0-	56	9	2164	3	Y	48	47	1	20
10	2490 N	2490	-0-	-0-		-0-	106	1	2314	3	Y	54	55	1	19
11	2513 N	2513	-0-	-0-		-0-	53	9	2337	3	Y	42	41	1	20
*12	2527 N	2527	-0-	-0-		-0-	117	1	2327	3	Y	62	63	1	19
*01	2235 N	2235	-0-	-0-		-0-	59	9	2062	3	Y	52	53	1	18
							132	1							
							68	9							
							116	1							
							57	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	94 1	1974 3	Y	34	28	1	13	
09	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	37 9	1804 3	Y	29	30	1	12	
10	3100 N	3581	-0-	481	481	89 1	3357 3	Y	54	47	1	19	
11	2010 N	1132	-0-	-878	-0-	32 9	1059 3	Y	13	26	1	6	
*12	1953 N	967	-0-	-986	-0-	59 9	897 3	Y	17	18	1	5	
01	2821 X	1887	-0-	-934	-0-	51 1	1754 3	Y	32	26	1	11	
						19 9							
						98 1							
						35 9							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232													
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53 1	1070 3	Y	5	7	1	2	
09	1560 N	433	-0-	-1127	-0-	6 9	410 3	Y	3	4	1	1	
10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	20 1	1300 3	Y	8	6	1	3	
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	3 9	1250 3	Y	6	6	1	3	
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1304 3	Y	9	9	1	3	
01	1364 N	822	-0-	-542	-0-	9 9	774 3	Y	5	6	1	2	
						70 1							
						7 9							
						74 1							
						10 9							
						42 1							
						6 9							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770													
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	83 1	1716 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75 1	1532 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	77 1	1529 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	98 1	1761 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	113 1	2003 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	124 1	2221 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961													
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27 1	629 3	Y	30	36	1	11	
09	300 N	15	-0-	-285	-0-	33 9	13 3	Y	1	12	1	-0-	
10	3100 N	3299	-0-	199	199	1 1	2950 3	Y	186	120	1	66	
11	2515 N	2316	-0-	-199	-0-	1 9	2078 3	Y	111	123	1	54	
*12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	144 1	1934 3	Y	154	161	1	47	
*01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	205 9	1708 3	Y	119	125	1	41	
						116 1							
						122 9							
						109 1							
						169 9							
						93 1							
						131 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																						
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																						
WELL #: 5 RRCID -> 136451													COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 8699 - 9762					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1894	3	1	9	Y	1				14					
09		2010 N	1766	-0-	-244	-0-		1760	3	6	9	Y	5	13	1		6					
10		2015 N	1590	-0-	-425	-0-		1583	3	7	9	Y	6	10	1		2					
11		1830 N	1477	-0-	-353	-0-		1477	3			Y	-0-				2					
*12		1829 N	1486	-0-	-343	-0-		1472	3	14	9	Y	13	10	1		5					
01		1581 N	1471	-0-	-110	-0-		1464	3	7	9	Y	6				11					

HICKS, O. B. GAS UNIT													WELL #: 8-L		RRCID -> 137023		COMPL. DATE 08/29/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8719 - 9476	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 6-L		RRCID -> 137673		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8875 - 9294	
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		89	1	1844	3	Y	14	14	1		5					
								15	9													
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		83	1	1696	3	Y	12	12	1		5					
								13	9													
10		1798 N	1761	-0-	-37	-0-		84	1	1663	3	Y	13	13	1		5					
								14	9													
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		102	1	1834	3	Y	10	10	1		5					
								11	9													
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		103	1	1825	3	Y	16	16	1		5					
								18	9													
01		1767 N	1510	-0-	-257	-0-		80	1	1417	3	Y	12	13	1		4					
								13	9													

WEST CLAYTON													WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8963 - 9609	
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		50	1	1043	3	Y	32	28	1		12					
								35	9													
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		52	1	1050	3	Y	32	31	1		13					
								35	9													
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		53	1	1032	3	Y	32	34	1		11					
								35	9													
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		54	1	978	3	Y	25	24	1		12					
								28	9													
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		52	1	1012	3	Y	37	38	1		11					
								41	9													
01		992 N	695	-0-	-297	-0-		37	1	636	3	Y	20	24	1		7					
								22	9													

CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6046 - 9514	
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-		14	1	746	2	Y	-0-				-0-					
09		720 N	46	-0-	-674	-0-		1	1	45	2	Y	-0-				-0-					
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		13	1	1077	2	Y	-0-				-0-					
								13	1	668	2	Y	-0-				-0-					
11		720 N	681	-0-	-39	-0-		11	1	531	2	Y	-0-				-0-					
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-		11	1	531	2	Y	-0-				-0-					
01		744 N	433	-0-	-311	-0-		9	1	424	2	Y	-0-				-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1292	2	Y	-0-			-0-
*12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-			-0-
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	726	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889																
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	Y	7	11	1	6
09		1350 N	957	-0-	-393	-0-	-0-	947	3	10	9	Y	9	11	1	4
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3	20	9	Y	18			22
11		1110 N	995	-0-	-115	-0-	-0-	976	3	19	9	Y	17	28	1	11
*12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	Y	1	9	1	3
01		1457 N	712	-0-	-745	-0-	-0-	705	3	7	9	Y	6			9

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786																
08		3100 N	3673	-0-	573	997	-0-	169	1	3495	3	Y	8	7	1	3
09		3000 N	3626	-0-	626	1623	-0-	169	1	3451	3	Y	5	6	1	2
10		3604 X	1981	-0-	-1623	-0-	-0-	95	1	1882	3	Y	4	5	1	1
11		1770 X	1748	-0-	-22	-0-	-0-	92	1	1654	3	Y	2	2	1	1
*12		1829 X	1730	-0-	-99	-0-	-0-	92	1	1634	3	Y	4	4	1	1
01		1829 X	1554	-0-	-275	-0-	-0-	82	1	1469	3	Y	3	3	1	1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602																
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	11	14	1	4
09		1410 N	1156	-0-	-254	-0-	-0-	12	9	53	1	Y	16	13	1	7
10		1302 N	1040	-0-	-262	-0-	-0-	18	9	49	1	Y	14	16	1	5
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	47	1	Y	10	10	1	5
*12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	69	1	Y	20	19	1	6
*01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	62	1	Y	17	17	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734																
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-			-0-
*12		248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384																	
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09		1350 N	469	-0-	-881	-0-	7	1	458	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10		806 N	433	-0-	-373	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	8	1	407	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12		496 N	403	-0-	-93	-0-	8	1	391	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	7	1	375	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542																	
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	728	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1204	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	22	1	1120	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12		1271 N	1149	-0-	-122	-0-	24	1	1113	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	42	1	2091	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522																	
08		3100 N	7529	-0-	4429	4429	127	1	7381	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
09		3000 N	2516	-0-	-484	3945	40	1	2469	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
10		3100 N	2043	-0-	-1057	2888	32	1	2007	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11		4749 X	1861	-0-	-2888	-0-	35	1	1822	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12		2449 X	1855	-0-	-594	-0-	39	1	1812	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01		2449 X	1943	-0-	-506	-0-	38	1	1899	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	60	1	3365	2	Y	24	22	1	5
						26	9							
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	66	1	3999	2	Y	25	25	1	5
						28	9							
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	51	1	3210	2	Y	18	19	1	4
						20	9							
11	3330 X	2787	-0-	-543	-0-	52	1	2715	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
*12	3441 X	2657	-0-	-784	-0-	56	1	2579	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
01	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	64	1	3281	2	Y	26	25	1	5
						29	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

08	2573 X	1246	-0-	-1327	-0-	181	1	1051	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 N	5522	-0-	2522	2522	258	1	5201	2	Y	57	46	1	11
						63	9							
*12	3100 N	3323	-0-	223	2745	228	1	3055	2	Y	36	41	1	6
						40	9							
*01	3100 N	2568	-0-	-532	2213	210	1	2326	2	Y	29	30	1	5
						32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		8-L	RRCID ->	143366	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8474 - 9504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	3	1	205	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	3	1	198	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	3	1	167	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*12	217 N	213	-0-	-4	-0-	4	1	208	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	4	1	185	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		4-L	RRCID ->	143423	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8504 - 8594	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		6-L	RRCID ->	143505	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8473 - 9515	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	64	1	4006	2	Y	30	24 1	6
						33	9						
11	3000 N	2562	-0-	-438	565	48	1	2489	2	Y	23	25 1	4
						25	9						
*12	2823 N	2258	-0-	-565	-0-	47	1	2186	2	Y	23	23 1	4
						25	9						
*01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2112	2	Y	23	23 1	4
						25	9						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #:		8-L	RRCID ->	144510	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8380 - 8451	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
*12	217 N	37	-0-	-180	-0-	1	1	35	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #:		8-L	RRCID ->	144711	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8448 - 9546	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604																	
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	9	1	532	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10		527 N	517	-0-	-10	-0-	8	1	505	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*12		558 N	467	-0-	-91	-0-	10	1	451	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01		527 N	473	-0-	-54	-0-	9	1	457	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223																	
08		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	173	1	3582	3	Y	25	28	1			9
							28	9									
09		3210 X	1996	-0-	-1214	-0-	93	1	1890	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
10		3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	107	1	2112	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
11		3210 X	2006	-0-	-1204	-0-	104	1	1892	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*12		3317 X	2165	-0-	-1152	-0-	115	1	2032	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01		3317 X	2433	-0-	-884	-0-	127	1	2288	3	Y	16	15	1			6
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						Y	-0-	3	1		-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	Y	4	3	1			1
							2301	3			Y	-0-					1
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	7	1			3
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	3	4	9	Y	4					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	37 1	771 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	38 1	772 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46 1	911 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53 1	953 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46 1	815 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
01	961 N	669	-0-	-292	-0-	35 1	633 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274												
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	167 1	3472 3	Y	22	23 1	8	
						24 9						
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	168 1	3415 3	Y	21	20 1	9	
						23 9						
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175 1	3454 3	Y	19	21 1	7	
						21 9						
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	201 1	3603 3	Y	15	15 1	7	
						17 9						
*12	3379 X	1273	-0-	-2106	-0-	67 1	1194 3	Y	11	15 1	3	
						12 9						
01	3379 X	1291	-0-	-2088	-0-	68 1	1213 3	Y	9	9 1	3	
						10 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642												
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	Y	3	3 1	1	
						3 9						
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	10 1	196 3	Y	2	2 1	1	
						2 9						
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	206 3	Y	3	3 1	1	
						3 9						
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	Y	2	2 1	1	
						2 9						
*12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	202 3	Y	3	3 1	1	
						3 9						
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	11 1	192 3	Y	3	3 1	1	
						3 9						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1895 3	24 9	Y	22	56
09		3000 N	3053	-0-	53	53		3033 3	20 9	Y	18	56
10		3007 N	2753	-0-	-254	-0-		2734 3	19 9	Y	17	52
11		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2570 3		Y	-0-	52
*12		3007 X	2635	-0-	-372	-0-		2591 3	44 9	Y	40	50
01		3007 X	2562	-0-	-445	-0-		2541 3	21 9	Y	19	50

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-		6 1	124 3	Y	2	1
								2 9				1
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904												
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1443 3	1 9	Y	1	13
09		1590 N	1375	-0-	-215	-0-		1371 3	4 9	Y	4	6
10		1457 N	1199	-0-	-258	-0-		1191 3	8 9	Y	7	2
11		1410 N	970	-0-	-440	-0-		970 3		Y	-0-	2
*12		1426 N	1009	-0-	-417	-0-		997 3	12 9	Y	11	4
01		1209 N	1114	-0-	-95	-0-		1107 3	7 9	Y	6	10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392												
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-		15 1	304 3	Y	3	1
								3 9				
09		360 N	298	-0-	-62	-0-		14 1	281 3	Y	3	1
								3 9				
10		372 N	271	-0-	-101	-0-		13 1	255 3	Y	3	1
								3 9				
11		300 N	276	-0-	-24	-0-		14 1	260 3	Y	2	1
								2 9				
*12		310 N	269	-0-	-41	-0-		14 1	252 3	Y	3	1
								3 9				
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-		19 1	351 3	Y	4	1
								4 9				

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492												
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1561 3	57 9	Y	52	92
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1539 3	28 9	Y	25	87
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1619 3	31 9	Y	28	82
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609 3		Y	-0-	82
*12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1571 3	74 9	Y	67	83
*01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2015 3	46 9	Y	42	93

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BROWN, HERMAN GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 040798															
WELL #: 10										RRCID -> 158975		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	114 1	2392 3	Y	16	12 1		6		
							18 9								
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109 1	2231 3	Y	15	15 1		6		
							17 9								
10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	114 1	2256 3	Y	14	15 1		5		
							15 9								
11		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	131 1	2354 3	Y	11	11 1		5		
							12 9								
*12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132 1	2344 3	Y	16	16 1		5		
							18 9								
*01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	128 1	2297 3	Y	14	14 1		5		
							15 9								

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 8 L		RRCID -> 158992		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1		1				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1		1				
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1		1				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		1				

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										WELL #: 8 C		RRCID -> 159174		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751	
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 3	1 9	Y	1			19				
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1688 3	11 9	Y	10	16 1		13				
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2534 3	31 9	Y	28	33 1		8				
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		Y	-0-			8				
*12		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1472 3	36 9	Y	33	29 1		12				
*01		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2591 3	32 9	Y	29			41				

CARTHAGE GAS UNIT 3A										WELL #: 9		RRCID -> 159209		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882	
08		2635 X	482	-0-	-2153	-0-	482 3		Y	-0-			15				
09		3300 X	1295	-0-	-2005	-0-	1293 3	2 9	Y	2	13 1		4				
10		3410 X	1086	-0-	-2324	-0-	1083 3	3 9	Y	3	6 1		1				
11		3300 X	981	-0-	-2319	-0-	981 3		Y	-0-			1				
*12		3410 X	867	-0-	-2543	-0-	861 3	6 9	Y	5	4 1		2				
01		1333 X	821	-0-	-512	-0-	819 3	2 9	Y	2			4				

SOAPE, A.C. GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 159536		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	85	1	1750	3	Y	16	16	1	6
						18	9							
09	1440 N	1025	-0-	-415	-0-	47	1	968	3	Y	9	11	1	4
						10	9							
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	3	Y	11	11	1	4
						12	9							
11	1440 N	1134	-0-	-306	-0-	59	1	1067	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
*12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	56	1	983	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	17	14	1	6
						19	9							

GLASPIS, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	Y	26	27	1	10
						29	9							
09	1590 N	989	-0-	-601	-0-	45	1	919	3	Y	23	24	1	9
						25	9							
10	1116 N	937	-0-	-179	-0-	44	1	868	3	Y	23	24	1	8
						25	9							
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	46	1	835	3	Y	19	18	1	9
						21	9							
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	3	Y	36	34	1	11
						40	9							
01	930 N	653	-0-	-277	-0-	34	1	598	3	Y	19	23	1	7
						21	9							

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	856	3	8	9	Y	7	5	1	16
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	501	3	2	9	Y	2	5	1	13
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	619	3	3	9	Y	3	5	1	11
11	840 N	475	-0-	-365	-0-	475	3			Y	-0-			11
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	Y	7	9	1	9
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	Y	6	4	1	11

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	25	1	495	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	25	1	456	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*12	620 N	410	-0-	-210	-0-	22	1	384	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	527 N	267	-0-	-260	-0-	15	1	249	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540														
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	Y	3	7	1	1
						3	9							
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	40	1	2491	2	Y	20	17	1	4
						22	9							
10	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	17	1	1029	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*12	1271 N	858	-0-	-413	-0-	18	1	830	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-	12	1	623	2	Y	6	7	1	1
						7	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545															
08	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	34	1	1767	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2131	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
11	1920	X	1754	-0-	-166	-0-	33	1	1704	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
*12	1984	X	1628	-0-	-356	-0-	34	1	1576	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
01	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	31	1	1572	2	Y	16	16	1	3
							18	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510															
08	3751	X	2736	-0-	-1015	-0-	51	1	2671	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	53	1	3337	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	52	1	3252	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
11	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	55	1	2865	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
*12	3534	X	2647	-0-	-887	-0-	55	1	2578	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
01	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	58	1	2930	2	Y	17	16	1	3
							19	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514															
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	12	1	626	2	Y	5	4	1	1
							6	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	522	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	8	1	413	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
*12	558	N	421	-0-	-137	-0-	9	1	408	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	427	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 13 //CONT.// 040798												
WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-		17 1	902 2	Y	4	5 1
								4 9				1
09		1530 N	1432	-0-	-98	-0-		22 1	1402 2	Y	7	7 1
								8 9				1
10		1581 N	1191	-0-	-390	-0-		19 1	1166 2	Y	5	5 1
								6 9				1
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		23 1	1219 2	Y	7	7 1
								8 9				1
*12		1488 N	481	-0-	-1007	-0-		10 1	467 2	Y	4	4 1
								4 9				1
*01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		28 1	1446 2	Y	10	9 1
								11 9				2

HICKS, O.B. GAS UNIT												
WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466												
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1052 3	23 9	Y	21	15 1
								803 3	9 9	Y	8	14 1
09		930 N	812	-0-	-118	-0-		831 3	10 9	Y	9	14 1
								2656 3		Y	-0-	32
10		992 N	841	-0-	-151	-0-		111 9	101	Y	101	26 1
								3613 3	33 9	Y	30	41 1
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-		2418 3		Y		
												96
*12		3100 N	3724	-0-	624	-0-						
*01		3075 N	2451	-0-	-624	-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 12												
WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS												
WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13												
WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516												
08		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-		43 1	2245 2	Y	12	12 1
								13 9				3
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-		42 1	2600 2	Y	13	13 1
								14 9				3
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		39 1	2495 2	Y	10	11 1
								11 9				2
11		2100 N	1832	-0-	-268	-0-		35 1	1786 2	Y	10	10 1
								11 9				2
*12		2170 N	1876	-0-	-294	-0-		39 1	1824 2	Y	12	12 1
								13 9				2
01		2170 N	1929	-0-	-241	-0-		37 1	1878 2	Y	13	13 1
								14 9				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515															
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	42	46	1	9
							46	9							
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	29	1	1880	2	Y	78	72	1	15
							86	9							
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1536	2	Y	60	62	1	13
							66	9							
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	2	Y	66	66	1	13
							73	9							
*12	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	31	1	1443	2	Y	73	73	1	13
							80	9							
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1510	2	Y	86	83	1	16
							95	9							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515															
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	2282	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	35	1	1810	2	Y	14	13	1	3
							15	9							
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	37	1	1854	2	Y	16	15	1	3
							18	9							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
CARTHAGE GAS UNIT 12																			
WELL #: 9 L RRCID -> 175767												COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8377 - 9517			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	73	1	3814	2	Y	14	13	1	3					
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	65	1	4051	2	Y	14	14	1	3					
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	50	1	3226	2	Y	9	10	1	2					
11	3780 X	2805	-0-	-975	-0-	52	1	2742	2	Y	10	10	1	2					
*12	3906 X	2998	-0-	-908	-0-	62	1	2923	2	Y	12	12	1	2					
01	3906 X	3009	-0-	-897	-0-	58	1	2937	2	Y	13	13	1	2					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9												WELL #: 9 L RRCID -> 176578		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8457 - 9502	
08	186 X	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-			-0-					
09	180 X	173	-0-	-7	-0-	3	1	169	2	Y	1	1	1	-0-					
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	4	3	1	1					
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	3	3	1	1					
*12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	7	1	331	2	Y	3	3	1	1					
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	Y	4	4	1	1					

CARTHAGE GAS UNIT 12												WELL #: 12 L RRCID -> 177378		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8360 - 9496	
08	4526 X	4102	-0-	-424	-0-	76	1	4016	2	Y	9	9	1	2					
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	70	1	4347	2	Y	9	9	1	2					
10	4526 X	3818	-0-	-708	-0-	59	1	3751	2	Y	7	7	1	2					
11	4380 X	3773	-0-	-607	-0-	71	1	3693	2	Y	8	8	1	2					
*12	4588 X	3548	-0-	-1040	-0-	74	1	3466	2	Y	7	8	1	1					
01	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	76	1	3817	2	Y	11	10	1	2					

CARTHAGE GAS UNIT 12												WELL #: 10 L RRCID -> 177380		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8378 - 9510	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

HICKS, O.B. GAS UNIT												WELL #: 22RL RRCID -> 178090		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8223 - 9469	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-			-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686															
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
09		1080 N	941	-0-	-139	-0-	44	1	895	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
10		1054 N	898	-0-	-156	-0-	43	1	853	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
11		1050 N	941	-0-	-109	-0-	50	1	889	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
*01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	3	3	1	1
							3	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950															
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1293	3	12	9	Y	11	17	1	9
09		1650 N	945	-0-	-705	-0-	934	3	11	9	Y	10	15	1	4
10		1550 N	621	-0-	-929	-0-	612	3	9	9	Y	8			12
11		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1181	3	30	9	Y	27	22	1	17
*12		992 N	567	-0-	-425	-0-	566	3	1	9	Y	1	14	1	4
01		620 N	40	-0-	-580	-0-	39	3	1	9	Y	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718														
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	3	1	9	Y	1		13
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	3	4	9	Y	4	11 1	6
10	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2455	3	7	9	Y	6	10 1	2
11	2610	N	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			Y	-0-		2
*12	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	2354	3	14	9	Y	13	10 1	5
01	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1999	3	6	9	Y	5		10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864														
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-		-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			Y	-0-		-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-		-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-		-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-		-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895														
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3	4 1	3
09	810	N	429	-0-	-381	-0-	427	3	2	9	Y	2	4 1	1
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	332	3	3	9	Y	3		4
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	365	3	7	9	Y	6	6 1	4
*12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			Y	-0-	3 1	1
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3		4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779														
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2723	3	1	9	Y	1		8
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	Y	3	7 1	4
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	Y	5	8 1	1
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			Y	-0-		1
*12	2728	X	2113	-0-	-615	-0-	2103	3	10	9	Y	9	7 1	3
01	2728	X	1859	-0-	-869	-0-	1855	3	4	9	Y	4		7

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	2	Y	9
							10	9				2
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1317	2	Y	9
							10	9				2
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1272	2	Y	8
							9	9				2
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	22	1	1146	2	Y	9
							10	9				2
*12		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	24	1	1128	2	Y	10
							11	9				2
01		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	24	1	1191	2	Y	11
							12	9				2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008												
08		2728 X	935	-0-	-1793	-0-	918	3	17	9	Y	15
							468	3	10	9	Y	25
09		2280 X	478	-0-	-1802	-0-	468	3	10	9	Y	18
							1275	3	43	9	Y	39
10		1953 X	1318	-0-	-635	-0-	1275	3	43	9	Y	71
							1549	3	85	9	Y	39
11		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1549	3	85	9	Y	77
							1987	3	1	9	Y	1
*12		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	1	9	Y	39
							1454	3	40	9	Y	1
*01		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1454	3	40	9	Y	36
												47

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978												
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	3	2	9	Y	2
							1287	3	2	9	Y	3
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	3	2	9	Y	3
							344	3	1	9	Y	2
10		1643 N	345	-0-	-1298	-0-	344	3	1	9	Y	4
							1446	3	4	9	Y	3
11		2070 N	1450	-0-	-620	-0-	1446	3	4	9	Y	3
							2415	3			Y	2
*12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	2
							2333	3	3	9	Y	3
*01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2333	3	3	9	Y	3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529												
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	18	1	949	2	Y	4
							4	9				4
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	17	1	1072	2	Y	4
							4	9				4
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	Y	4
							4	9				4
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	18	1	921	2	Y	4
							4	9				4
*12		1116 N	962	-0-	-154	-0-	20	1	936	2	Y	5
							6	9				5
01		1054 N	953	-0-	-101	-0-	18	1	929	2	Y	5
							6	9				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		14	RRCID ->	201146	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8444 - 9618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	49 1	2576 2	Y	6	6	1		1
09	3000 N	3270	-0-	270	270	7 9							
10	271 N	1	-0-	-270	-0-	51 1	3209 2	Y	9	8	1		2
11	240 N	57	-0-	-183	-0-	10 9							
*12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	1 2							-0-
01	248 X	16	-0-	-232	-0-	1 1	56 2	Y	-0-	-0-			-0-
								Y	-0-	-0-			-0-
						16 2		Y	-0-	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		38	RRCID ->	203028	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8449 - 9555
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		37	RRCID ->	203173	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	8372 - 9537	
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	40 1	2082 2	Y	36	35	1		8
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	40 9							
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	38 1	2350 2	Y	36	37	1		7
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	40 9							
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	36 1	2269 2	Y	33	33	1		7
01	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	36 9							
						39 1	2002 2	Y	35	35	1		7
						39 9							
						42 1	1982 2	Y	39	39	1		7
						43 9							
						29 1	1492 2	Y	31	32	1		6
						34 9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		10	RRCID ->	203978	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8748 - 10022	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 3	3 9	Y	3	8	1		3
09	1800 N	431	-0-	-1369	-0-	429 3	2 9	Y	2	4	1		1
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	372 3	3 9	Y	3				4
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	719 3	12 9	Y	11	8	1		7
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	6	1		1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				1

BURNETT BROTHERS		WELL #:		32	RRCID ->	204221	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	8358 - 9538	
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	22 1	1179 2	Y	5	4	1		1
09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	6 9							
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	42 1	2660 2	Y	10	9	1		2
11	1170 N	384	-0-	-786	-0-	11 9							
*12	1984 N	433	-0-	-1551	-0-	35 1	2302 2	Y	8	8	1		2
01	1984 N	566	-0-	-1418	-0-	9 9							
						7 1	376 2	Y	1	3	1		-0-
						1 9							
						9 1	422 2	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
						11 1	551 2	Y	4	3	1		1
						4 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	124	1	2557	3	Y	-0-			-0-
09		2400 X	2286	-0-	-114	-0-	107	1	2179	3	Y	-0-			-0-
10		2480 N	2033	-0-	-447	-0-	98	1	1935	3	Y	-0-			-0-
11		2400 N	2057	-0-	-343	-0-	108	1	1949	3	Y	-0-			-0-
*12		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	117	1	2079	3	Y	-0-			-0-
01		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	101	1	1821	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	7	1	518	2	Y	-0-			-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-			-0-
*12		217 N	101	-0-	-116	-0-	2	1	99	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534															
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	18	1	944	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
10		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	16	1	1015	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
11		960 N	935	-0-	-25	-0-	17	1	900	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
*12		1023 N	942	-0-	-81	-0-	19	1	903	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
01		1054 N	970	-0-	-84	-0-	18	1	931	2	Y	19	19	1	3
							21	9							

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500															
08		3100 N	2315	-0-	-785	1111	42	1	2253	2	Y	18	19	1	4
							20	9							
09		2250 X	1127	-0-	-1123	-0-	17	1	1103	2	Y	6	9	1	1
							7	9							
10		2325 X	559	-0-	-1766	-0-	10	1	545	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	58	1	2973	2	Y	21	18	1	4
							23	9							
*12		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	50	1	2307	2	Y	19	20	1	3
							21	9							
*01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	60	1	3024	2	Y	27	25	1	5
							30	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	212 1	4385 3	Y	42	40 1		16
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	46 9	4487 3	Y	39	39 1		16
10	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	43 9	5874 3	Y	57	53 1		20
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	296 1	4337 3	Y	31	36 1		15
*12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	63 9	4130 3	Y	46	47 1		14
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	242 1	3811 3	Y	40	40 1		14
						34 9						
						230 1						
						51 9						
						44 9						

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	2	3 1		1
09	450 X	70	-0-	-380	-0-	2 9	67 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	465 X	42	-0-	-423	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	26	-0-	-304	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	115 3	Y	3	2 1		1
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
						6 1						
						3 9						

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61 1	1263 3	Y	10	9 1		4
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	11 9	1546 3	Y	11	10 1		5
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	76 1	1840 3	Y	14	14 1		5
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	12 9	1350 3	Y	8	9 1		4
*12	1674 N	673	-0-	-1001	-0-	93 1	631 3	Y	6	8 1		2
01	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	15 9	1236 3	Y	8	7 1		3
						75 1						
						9 9						
						35 1						
						7 9						
						67 1						
						9 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	37 1	1962 2	Y	11	11 1		2
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	12 9	2277 2	Y	12	12 1		2
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	37 1	2086 2	Y	10	10 1		2
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	13 9	1837 2	Y	11	11 1		2
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	33 1	870 2	Y	6	7 1		1
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	11 9	660 2	Y	5	5 1		1
						35 1						
						12 9						
						18 1						
						7 9						
						13 1						
						6 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	Y	7
09		480 N	351	-0-	-129	-0-	340	3	11	9	Y	4
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	413	3	17	9	Y	19
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	389	3	25	9	Y	15
*12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	3
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	381	3	11	9	Y	13

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914												
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	7
09		1500 N	714	-0-	-786	-0-	697	3	17	9	Y	6
10		1178 N	935	-0-	-243	-0-	913	3	22	9	Y	26
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	786	3	33	9	Y	19
*12		744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	4
*01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	3	34	9	Y	35

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226												
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	3	Y	41
							120	9				
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	3	Y	40
							108	9				
10		1457 N	379	-0-	-1078	-0-	17	1	333	3	Y	9
							29	9				
11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	3	Y	41
							92	9				
*12		1736 N	824	-0-	-912	-0-	42	1	721	3	Y	17
							61	9				
*01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	704	3	Y	19
							61	9				

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566												
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	20	1	397	3	Y	-0-
							1	9				
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	3	Y	1
							4	9				
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	365	3	Y	-0-
							1	9				
*12		434 N	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	3	Y	-0-
							1	9				
01		496 N	110	-0-	-386	-0-	6	1	104	3	Y	-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452												
08		2945 X	2926	-0-	-19	-0-	138	1	2788	3	Y	-0-
09		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	126	1	2600	3	Y	-0-
10		2945 X	2225	-0-	-720	-0-	106	1	2119	3	Y	-0-
11		2850 X	2330	-0-	-520	-0-	123	1	2207	3	Y	-0-
*12		2945 X	1918	-0-	-1027	-0-	100	1	1818	3	Y	-0-
*01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	169	1	2985	3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	759	-0-	-2031	-0-	12 1	689 2	Y	53	60 1		11
						58 9						
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	30 1	1510 2	Y	95	76 1		19
						105 9						
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	20 1	981 2	Y	83	87 1		15
						91 9						
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	26 1	1296 2	Y	115	109 1		21
						127 9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	32 1	1714 2	Y	-0-			-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	25 1	1538 2	Y	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	22 1	1347 2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	816	-0-	-864	-0-	16 1	800 2	Y	-0-			-0-
*12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	26 1	1202 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	910	-0-	-454	-0-	17 1	893 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	251 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	4 1	246 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	3 1	222 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	4 1	204 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
*12	279 N	207	-0-	-72	-0-	4 1	196 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	4 1	201 2	Y	6	6 1		1
						7 9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3 1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1		1
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38 1	1885 2	Y	8	8 1		1
						9 9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	6 1	301 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6 1	342 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	5 1	286 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	4 1	224 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*12	372 N	218	-0-	-154	-0-	5 1	212 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 1	341 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	38	1	1992	2	Y	431	422	1	93
							474	9							
09		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	37	1	2291	2	Y	457	461	1	89
							503	9							
10		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	35	1	2215	2	Y	401	403	1	87
							441	9							
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	39	1	2003	2	Y	444	444	1	87
							488	9							
*12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	42	1	1957	2	Y	486	487	1	86
							535	9							
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	2	Y	414	425	1	75
							455	9							

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724															

08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
*12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	Y	95	76	1	19
							105	9							
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	35	46	1	8
							39	9							
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	25	28	1	5
							28	9							
*12		589 N	80	-0-	-509	-0-	1	1	54	2	Y	23	24	1	4
							25	9							
01		155 N	97	-0-	-58	-0-	1	1	65	2	Y	28	27	1	5
							31	9							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562															

08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	458	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	39	1	1934	2	Y	24	22 1	5
							26	9						
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	27	1	1698	2	Y	19	20 1	4
							21	9						
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	25	1	1593	2	Y	15	16 1	3
							17	9						
11		1950 N	1546	-0-	-404	-0-	29	1	1495	2	Y	20	19 1	4
							22	9						
*12		1798 N	1533	-0-	-265	-0-	32	1	1478	2	Y	21	21 1	4
							23	9						
01		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	30	1	1493	2	Y	22	22 1	4
							24	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542														
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1114	2	Y	79	79 1	17
							87	9						
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1437	2	Y	95	93 1	19
							105	9						
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	21	1	1374	2	Y	82	83 1	18
							90	9						
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	22	1	1140	2	Y	81	83 1	16
							89	9						
*12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	27	1	1257	2	Y	102	100 1	18
							112	9						
*01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1251	2	Y	110	108 1	20
							121	9						

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526														
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	33	1	1740	2	Y	32	34 1	7
							35	9						
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	37	1	2286	2	Y	39	38 1	8
							43	9						
10		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	40	1	2505	2	Y	38	38 1	8
							42	9						
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	2	Y	43	43 1	8
							47	9						
*12		2449 N	2404	-0-	-45	-0-	49	1	2300	2	Y	50	49 1	9
							55	9						
01		2542 N	1513	-0-	-1029	-0-	28	1	1451	2	Y	31	34 1	6
							34	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054														
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
*12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-		-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022														
08		2542 X	2282	-0-	-260	-0-	2271	3	11	9	Y	10	14 1	9
09		2460 X	1186	-0-	-1274	-0-	1176	3	10	9	Y	9	14 1	4
10		2542 X	2187	-0-	-355	-0-	2168	3	19	9	Y	17		21
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2315	3	32	9	Y	29	31 1	19
*12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-	15 1	4
*01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3014	3	21	9	Y	19		23

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798												
WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	3	1
						3	9					1
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	3	1
						3	9					1
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	3	1
						3	9					1
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	9	1	491	2	Y	3	1
						3	9					1
*12	589 N	471	-0-	-118	-0-	10	1	458	2	Y	3	1
						3	9					1
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	4	1
						4	9					1

DAVIS, S.L. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD.												
VICE-SHIVERS 042327												
WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398												
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	2	20	9	Y	18	38
09	1620 N	1212	-0-	-408	-0-	1209	2	3	9	Y	3	41
10	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1270	2	8	9	Y	7	3
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	Y	4	7
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1872	2	10	9	Y	9	16
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	21

BANNER OIL & GAS LLC												
AKINS 048539												
WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591												
08	DLQ G-10	578	-0-	578	578	78	1	500	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	613	-0-	613	1191	75	1	538	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	548	-0-	548	1739	78	1	470	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	730	-0-	730	2469	75	1	655	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT	-0-

AKINS												
WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873												
08	DLQ G-10	877	-0-	877	877	78	1	799	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	875	-0-	875	1752	75	1	800	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	948	-0-	948	2700	78	1	870	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	675	-0-	675	3375	75	1	600	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3375					Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3375					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			140
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1504 2	94 9	N	85	182 1		43
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			43
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			43
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			43
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			43

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MENEFE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697		COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3						15
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1306 3	43 9	Y	39			54
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1320 3	4 9	Y	4			58
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1392 3	22 9	Y	20			78
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1248 3	10 9	Y	9	68 1		19
*01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1516 3	24 9	Y	22			41

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560			
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	371 3	14 9	Y	13			35
09	930 N	204	-0-	-726	-0-	181 3	23 9	Y	21			56
10	868 N	271	-0-	-597	-0-	225 3	46 9	Y	42	43 1		55
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	2			57
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	117 3	25 9	Y	23	44 1		36
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			36

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252			
08	3100 N	3456	-0-	356	3780	3433 3	23 9	Y	21			78
09	7092 X	3312	-0-	-3780	-0-	3262 3	50 9	Y	45			123
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3622 3	72 9	Y	65	68 1		120
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3405 3	7 9	Y	6			126
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2664 3	37 9	Y	34	96 1		64
*01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2839 3	1 9	Y	1			65

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094			
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			56
09	2010 N	186	-0-	-1824	-0-	186 3		N	-0-			56
10	2077 N	238	-0-	-1839	-0-	238 3		N	-0-			56
11	2010 N	194	-0-	-1816	-0-	175 3	19 9	N	17			73
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	148 3	22 9	N	20			93
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	160 3	19 9	N	17			110

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	102 1		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33			62

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116			
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2365 3	10 9	Y	9			195
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2617 3	2 9	Y	2	107 1		90
10	3100 N	4330	-0-	1230	1230	4305 3	25 9	Y	23			113
11	3000 N	2308	-0-	-692	538	2288 3	20 9	Y	18			131
12	3100 N	2939	-0-	-161	377	2883 3	56 9	Y	51			182
*01	2586 X	2209	-0-	-377	-0-	2208 3	1 9	Y	1	105 1		78

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290			
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			140
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			140
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939 3		N	-0-			140
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			140
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1523 3	31 9	N	28			168
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1211 3	37 9	N	34			202

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921				
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	470	3	25	9	N	23	303
09	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-	140
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	530	3	12	9	N	11	151
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	510	3	18	9	N	16	167
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	11	178
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	459	3	13	9	N	12	190

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170				
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	N	14	28
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1259	3	18	9	N	16	44
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1358	3	63	9	N	57	43
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	878	3	2	9	N	2	45
12	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1106	3	31	9	N	28	38
01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-	38

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158				
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	3	1	9	Y	1	22
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2624	3	65	9	Y	59	10
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	Y	3	13
11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	9	Y	2	15
12	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5	20
*01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1273	3	65	9	Y	59	9

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548				
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2										
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			N	-0-	-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-	-0-
10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-	-0-
*11	1560 N	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-	-0-
12	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	3			N	-0-	-0-
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8788 - 9917
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 8674 - 9522
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-	-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-	-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	-0-
*11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-	-0-
*12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-	-0-
*01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8782 - 9930
08		1426 N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3		N	-0-	-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-	-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-	-0-
*11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-	-0-
*12		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3		N	-0-	-0-
01		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3		N	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.			WELL #:		2	RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492		PERF. 9416 - 9797
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-	-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-	-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-	-0-
*11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-	-0-
*12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-	-0-
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8836 - 9312
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8583 - 9682
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-	-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-	-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-	-0-
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-	-0-
*01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8852 - 9337
*08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	3	8 9	N	7 6 1	3
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7 9	N	6 6 1	3
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	3	8 9	N	7 8 1	2
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	3	9 9	N	8 6 1	4
*12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	3	7 9	N	6 6 1	4
*01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	3	9 9	N	8 9 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8834 - 9700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3	N	-0-			-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3	N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839		PERF. 9029 - 9762			
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9051 - 9559			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8920 - 9799			
08	1085	N	727	-0-	-358	-0-	727	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3	N	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8598 - 9721			
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3	N	-0-			-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3	N	-0-			-0-
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3	N	-0-			-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3	N	-0-			-0-
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 8662 - 9498			
*02	532	N	441	-0-	-91	-0-	432	3	9	9	Y	8	1
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	3	15	9	Y	14	1
*04	360	N	148	-0-	-212	-0-	142	3	6	9	Y	5	-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	Y	12	1
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15	9	Y	14	1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	3	14	9	Y	13	1
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	Y	24	3
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1093	3	36	9	Y	33	6
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	915	3	35	9	Y	32	4
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	3	35	9	Y	32	2
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1194	3	56	9	Y	51	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1075 3	53 9	Y	48	48 0	4
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	970 3	53 9	Y	48	48 0	4
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	894 3	81 9	Y	74	71 0	7
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	887 3	56 9	Y	51	52 0	6
*07	992 N	871	-0-	-121	-0-	806 3	65 9	Y	59	59 0	6
*08	992 N	890	-0-	-102	-0-	831 3	59 9	Y	54	55 0	5
*09	930 N	870	-0-	-60	-0-	817 3	53 9	Y	48	47 0	6
*10	868 N	866	-0-	-2	-0-	832 3	34 9	Y	31	32 0	5
*11	870 N	795	-0-	-75	-0-	773 3	22 9	Y	20	23 0	2
*12	899 N	790	-0-	-109	-0-	775 3	15 9	Y	14	15 0	1
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	812 3	22 9	Y	20	18 0	3

WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644			
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-	-0-	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	-0-	
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827 3		N	-0-	-0-	
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	713 3		N	-0-	-0-	
12	868 N	699	-0-	-169	-0-	699 3		N	-0-	-0-	
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644 3		N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560			
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-	-0-	
09	1920 N	1206	-0-	-714	-0-	1206 3		Y	-0-	-0-	
10	1829 N	1030	-0-	-799	-0-	1030 3		Y	-0-	-0-	
11	1170 N	888	-0-	-282	-0-	888 3		Y	-0-	-0-	
12	1240 N	906	-0-	-334	-0-	906 3		Y	-0-	-0-	
01	1023 N	847	-0-	-176	-0-	847 3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
09	900 N	510	-0-	-390	-0-	510 3	N	-0-		-0-
10	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3	N	-0-		-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694		
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 3	N	-0-		-0-
*11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
*12	1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 3	N	-0-		-0-
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676		
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3	N	-0-		-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3	N	-0-		-0-
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	593 3	N	-0-		-0-
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3	N	-0-		-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	17 3	N	-0-		-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176		
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	434 N	268	-0-	-166	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	270 N	141	-0-	-129	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899		PERF. 8731 - 9834		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-	
09	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-	
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-	
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8894 - 9731		
08	1333 N	918	-0-	-415	-0-	918	3	N	-0-		-0-	
09	1140 N	746	-0-	-394	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	649	-0-	-405	-0-	649	3	N	-0-		-0-	
11	900 N	405	-0-	-495	-0-	405	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8460 - 9572		
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	Y	-0-		-0-	
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	Y	-0-		-0-	
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	Y	-0-		-0-	
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	Y	-0-		-0-	
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	Y	-0-		-0-	
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	Y	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8480 - 9604		
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-		-0-	
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-		-0-	
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-		-0-	
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	-0-		-0-	
*12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-		-0-	
*01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-		-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8486 - 9567		
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3	N	-0-		-0-	
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3	N	-0-		-0-	
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-		-0-	
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-		-0-	
*12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-		-0-	
*01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3	N	-0-		-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 8614 - 9702		
08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3	N	-0-		-0-	
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	1240	-0-	-310	-0-	1240	3	N	-0-		-0-	
*11	1530 N	1084	-0-	-446	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
*12	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3	N	-0-		-0-	
01	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8569 - 9690		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133471	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8440 - 9702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	890	-0-	-319	-0-	890	3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		4	RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	8362 - 9587
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3	N	-0-		-0-
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3	N	-0-		-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-		-0-
*01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #:		4	RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8628 - 9750
08		1333 N	828	-0-	-505	-0-	828	3	N	-0-		-0-
09		1260 N	786	-0-	-474	-0-	786	3	N	-0-		-0-
10		1333 N	682	-0-	-651	-0-	682	3	N	-0-		-0-
*11		810 N	649	-0-	-161	-0-	649	3	N	-0-		-0-
*12		806 N	549	-0-	-257	-0-	549	3	N	-0-		-0-
01		682 N	456	-0-	-226	-0-	456	3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8553 - 9813
08		3100 N	3141	-0-	41	41	3141	3	N	-0-		-0-
09		3000 N	3139	-0-	139	180	3139	3	N	-0-		-0-
10		3330 X	3150	-0-	-180	-0-	3150	3	N	-0-		-0-
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-		-0-
12		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
01		2790 X	1038	-0-	-1752	-0-	1038	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8403 - 9526
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
09		2430 N	2001	-0-	-429	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
10		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
*11		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
*12		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3	N	-0-		-0-
01		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134947	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 9631
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	Y	-0-		-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	Y	-0-		-0-
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	Y	-0-		-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	Y	-0-		-0-
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	Y	-0-		-0-
*01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-		-0-
09	630 N	542	-0-	-88	-0-		542 3		N	-0-		-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-		554 3		N	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 3		N	-0-		-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691				
08	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		2820 3		N	-0-		-0-
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2716 3		N	-0-		-0-
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-		3002 3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3002	-0-	2	-0-	2	3002 3		N	-0-		-0-
*12	2899 N	2897	-0-	-2	-0-		2897 3		N	-0-		-0-
01	2728 N	2542	-0-	-186	-0-		2542 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-		-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-		459 3		N	-0-		-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079 3		N	-0-		-0-
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 3		N	-0-		-0-
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	580	-0-	-505	-0-		580 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744				
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375 3		N	-0-		-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2017 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1398	-0-	-400	-0-		1398 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1549	-0-	-191	-0-		1549 3		N	-0-		-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241 3		N	-0-		-0-
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534				
08	682 N	599	-0-	-83	-0-		599 3		N	-0-		-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-		588 3		N	-0-		-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-		525 3		N	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 3		N	-0-		-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-		578 3		N	-0-		-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-			-0-
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769				
08	527 N	265	-0-	-262	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904				
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575 3	N	-0-			-0-
09	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
*11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714 3	N	-0-			-0-
*12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544 3	N	-0-			-0-
*01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170				
08	1271 X	665	-0-	-606	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
09	1230 X	480	-0-	-750	-0-	-0-	480 3	N	-0-			-0-
10	1271 X	776	-0-	-495	-0-	-0-	776 3	N	-0-			-0-
*11	1230 X	386	-0-	-844	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-			-0-
*01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804			
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-	
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540			
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	-0-	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	
*11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560			
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	
10	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	
*11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766			
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228 3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910			
08	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-		-0-
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-		-0-
*12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
*01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794			
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		-0-
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
*11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
*12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
*01	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-		-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-		-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810			
08	5688 X	4037	-0-	-1651	-0-	4037 3		N	-0-		-0-
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-		-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-		-0-
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-		-0-
12	1891 X	1765	-0-	-126	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
01	1891 X	1602	-0-	-289	-0-	1602 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738			
08	1054 N	344	-0-	-710	-0-	344 3		N	-0-		-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634 3		N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769								
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-					-0-
*01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857								
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3		N	-0-					-0-
11	1230	N	998	-0-	-232	-0-	998	3		N	-0-					-0-
12	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
01	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	3		N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822								
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-					-0-
10	3100	N	3872	-0-	772	-0-	3872	3		N	-0-					-0-
*11	3000	N	4164	-0-	1164	-0-	1936	4164	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4074	-0-	974	-0-	2910	4074	3	N	-0-					-0-
*01	7054	X	4144	-0-	-2910	-0-	4144	3		N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936								
08	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	1823	3		N	-0-					-0-
09	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782	3		N	-0-					-0-
10	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	1697	3		N	-0-					-0-
*11	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1449	3		N	-0-					-0-
*12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3		N	-0-					-0-
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760								
08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	3		N	-0-					-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	1836	3		N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-					-0-
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	3		N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828								
08	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	1597	3		N	-0-					-0-
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	3		N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-		-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-		-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		Y	-0-		-0-
*11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		Y	-0-		-0-
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		Y	-0-		-0-
*01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644			
08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-		-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
*12	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285 3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770			
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		N	-0-		-0-
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-		-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-		-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764			
08	1922 N	1622	-0-	-300	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-		-0-
01	1922 N	1440	-0-	-482	-0-	1440 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067			
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55 3		N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-		-0-
10	3100 N	3322	-0-	222	222	3322 3	N	-0-		-0-
*11	2393 N	2171	-0-	-222	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
*12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
*01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704		
08	2170 N	945	-0-	-1225	-0-	945 3	Y	-0-		-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	Y	-0-		-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	Y	-0-		-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		Y	-0-		-0-
12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3	Y	-0-		-0-
*01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3	Y	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656		
08	1085 N	827	-0-	-258	-0-	827 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	825	-0-	-195	-0-	825 3	N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
*11	810 N	783	-0-	-27	-0-	783 3	N	-0-		-0-
*12	868 N	812	-0-	-56	-0-	812 3	N	-0-		-0-
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3642	-0-	542	542	3642 3	N	-0-		-0-
*01	2609 N	2067	-0-	-542	-0-	2067 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898		
08	1922 X	1222	-0-	-700	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
09	1860 X	1121	-0-	-739	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
10	1922 X	266	-0-	-1656	-0-	266 3	N	-0-		-0-
11	1200 X	55	-0-	-1145	-0-	55 3	N	-0-		-0-
12	1240 X	30	-0-	-1210	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675		
08	2945 X	538	-0-	-2407	-0-	538 3	N	-0-		-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2244	-0-	-701	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3	N	-0-		-0-
*12	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150 3	N	-0-		-0-
01	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2778 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

08	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1835	-0-	-175	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*11	1920	X	1729	-0-	-191	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*12	1953	X	1807	-0-	-146	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	468	-0-	-612	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	553	-0-	-346	-0-		553 3		N	-0-	-0-	
09	1260 N	1044	-0-	-216	-0-		1044 3		N	-0-	-0-	
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 3		N	-0-	-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 3		N	-0-	-0-	
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3		N	-0-	-0-	
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-		1268 3		N	-0-	-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560				
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 3		N	-0-	-0-	
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 3		N	-0-	-0-	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 3		N	-0-	-0-	
*11	930 N	844	-0-	-86	-0-		844 3		N	-0-	-0-	
12	961 N	955	-0-	-6	-0-		955 3		N	-0-	-0-	
01	961 N	896	-0-	-65	-0-		896 3		N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602				
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3		Y	-0-	-0-	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 3		Y	-0-	-0-	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 3		Y	-0-	-0-	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 3		Y	-0-	-0-	
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721 3		Y	-0-	-0-	
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 3		Y	-0-	-0-	

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910				
08	1147 N	804	-0-	-343	-0-		804 3		N	-0-	-0-	
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 3		N	-0-	-0-	
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-		1085 3		N	-0-	-0-	
11	780 N	754	-0-	-26	-0-		754 3		N	-0-	-0-	
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312 3		N	-0-	-0-	
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-		1053 3		N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MATTHEWS, S. E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760								
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521								
08	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806								
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2100 N	1574	-0-	-526	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	990	-0-	-750	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822								
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
09	1590 N	1030	-0-	-560	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	886	-0-	-602	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	330	-0-	-990	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	899 N	92	-0-	-807	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3	Y	-0-			-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044 3	Y	-0-			-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977 3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993 3	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635				
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-			-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3	N	-0-			-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3	N	-0-			-0-
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3	N	-0-			-0-
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
*01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863				
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927				
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313 3	7 9	Y	6	5 1	2
09	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	1627 3	4 9	Y	4	4 1	2
10	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	1552 3	6 9	Y	5	6 1	1
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1440 3	10 9	Y	9	6 1	4
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202 3	7 9	Y	6	6 1	4
*01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3049 3	9 9	Y	8	9 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8748 - 9838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	3	N	-0-			-0-
09	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8606 - 9724		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8776 - 9870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8695 - 9796		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8670 - 9833		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 8836 - 9932		
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
01	868 X	752	-0-	-116	-0-	752	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 8800 - 9852		
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3	N	-0-			-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
*12	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	N	-0-			-0-
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743				
*08	1581 N	420	-0-	-1161	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
09	1710 N	72	-0-	-1638	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
10	1767 X	3	-0-	-1764	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210				
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	77 1	1437 3	N	-0-			-0-
09	1380 N	503	-0-	-877	-0-	28 1	475 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	38 1	966 3	N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1473 3	N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68 1	1360 3	N	-0-			-0-
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	85 1	1412 3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710				
*08	3317 X	2798	-0-	-519	-0-	2769 3	29 9	Y	26	21 1		11
09	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	2642 3	21 9	Y	19	19 1		11
10	3317 X	2516	-0-	-801	-0-	2491 3	25 9	Y	23	28 1		6
11	3210 X	1592	-0-	-1618	-0-	1551 3	41 9	Y	37	26 1		17
*12	3317 X	2197	-0-	-1120	-0-	2166 3	31 9	Y	28	28 1		17
01	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2636 3	44 9	Y	40	43 1		14

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

*08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2065	3	29	9	Y	26	21	1			11
09	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	1966	3	23	9	Y	21	20	1			12
10	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2030	3	24	9	Y	22	28	1			6
11	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1868	3	20	9	Y	18	16	1			8
*12	2046 N	1813	-0-	-233	-0-	1805	3	8	9	Y	7	11	1			4
01	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1861	3	11	9	Y	10	11	1			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	720 N	62	-0-	-658	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890								
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2160 N	1931	-0-	-229	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	1840	-0-	-392	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	747	-0-	-843	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	1643 N	770	-0-	-873	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	977	-0-	-493	-0-	977 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	630	-0-	-858	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879		
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688		
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558		
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		Y	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-			-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3		Y	-0-			-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3		Y	-0-			-0-
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616			
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-	-0-	
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3	N	-0-	-0-	

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596			
*08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1798	3	12 9	Y	11 9 1	5
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1678	3	10 9	Y	9 1	5
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	3	11 9	Y	10 12 1	3
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1642	3	11 9	Y	10 8 1	5
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1664	3	7 9	Y	6 7 1	4
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	3	9 9	Y	8 9 1	3

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766			
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-	-0-	
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-	-0-	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774			
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	665	-0-	-235	-0-	665	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564								
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703								
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934								
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	749	-0-	-781	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	17	-0-	-2083	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022																

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570								
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744								
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814								
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2021						

BEALL, W. F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808		
08	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3	N	-0-	-0-
09	660 N	246	-0-	-414	-0-	246	3	N	-0-	-0-
10	465 N	238	-0-	-227	-0-	238	3	N	-0-	-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3	N	-0-	-0-
*12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556		
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	1078	3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3	N	-0-	-0-
*11	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3	N	-0-	-0-
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532		
08	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769	3	N	-0-	-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
*01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-	-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3	N	-0-	-0-
01	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3	N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502		
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	N	-0-	-0-
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	954	3	N	-0-	-0-
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-	-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3	N	-0-	-0-
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3	N	-0-	-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460		
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3	N	-0-	-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-	-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-
*12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-	-0-
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-		-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
*12	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649		
08	3100 N	3337	-0-	237	237	3337 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3238	-0-	238	475	3238 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3031	-0-	-69	406	3031 3	N	-0-		-0-
11	2910 X	2075	-0-	-835	-0-	2075 3	N	-0-		-0-
12	3007 X	2592	-0-	-415	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
01	3007 X	2070	-0-	-937	-0-	2070 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633		
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3	N	-0-		-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 3	N	-0-		-0-
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	782 3	N	-0-		-0-
10		837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3	N	-0-		-0-
11		810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3	N	-0-		-0-
12		806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3	N	-0-		-0-
01		806 N	714	-0-	-92	-0-	714 3	N	-0-		-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861			
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-		-0-
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681			
08		3100 N	3480	-0-	380	380	3480 3	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3215	-0-	215	595	3215 3	Y	-0-		-0-
10		2749 N	2154	-0-	-595	-0-	2154 3	Y	-0-		-0-
11		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	Y	-0-		-0-
12		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	Y	-0-		-0-
*01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646			
08		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-		-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-		-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8550 - 9540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
*01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700		
08	2201 N	700	-0-	-1501	-0-	700	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	572	-0-	-478	-0-	572	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	976	-0-	-822	-0-	976	3	N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
*12	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468		
08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
*11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
*12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3	N	-0-			-0-
*01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354		
08	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-			-0-
*12	465 N	40	-0-	-425	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09	840 N	367	-0-	-473	-0-	367	3	N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578				
08	2538 N	2355	-0-	-183	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3	N	-0-			-0-
*01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819				
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
10	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
12	2573 N	2425	-0-	-148	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2366	-0-	-176	-0-	2366	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
08	3100 N	3527	-0-	427	1299	3527	3	N	-0-			-0-
09	3673 X	2374	-0-	-1299	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
*11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
*12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
*01	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806				
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
*11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
*12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
*01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540				
08	4306 X	3209	-0-	-1097	-0-	3209	3	N	-0-			-0-
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-			-0-
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
*11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
*12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
*01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572				
08	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1382	-0-	-238	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
*11	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
*12	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1181	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703																		
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11		360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479																		
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
10		2449 N	2428	-0-	-21	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*11		2400 N	2249	-0-	-151	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*12		2511 N	2065	-0-	-446	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01		2418 N	1761	-0-	-657	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798																		
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09		2370 X	949	-0-	-1421	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01		2449 X	1995	-0-	-454	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743																		
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862			
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3	N	-0-		-0-
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	3	N	-0-		-0-
11	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	3	N	-0-		-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3	N	-0-		-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730			
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582			
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	Y	-0-		-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	Y	-0-		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	Y	-0-		-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	Y	-0-		-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-	
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707				
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-	-0-	
09	990 N	444	-0-	-546	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	-0-	
*11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-	-0-	
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-	
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694				
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-	-0-	
09	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	-0-	1366 3		N	-0-	-0-	
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	-0-	1361 3		N	-0-	-0-	
*11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	-0-	1242 3		N	-0-	-0-	
*12	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	-0-	
01	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	-0-	1150 3		N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720				
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-	-0-	
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-	-0-	
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-	-0-	
*11	1770 N	1238	-0-	-532	-0-	-0-	1238 3		N	-0-	-0-	
*12	1829 N	833	-0-	-996	-0-	-0-	833 3		N	-0-	-0-	
01	1829 N	775	-0-	-1054	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-	

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758				
08	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	-0-	1922 3		N	-0-	-0-	
09	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	-0-	1920 3		N	-0-	-0-	
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-	-0-	
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-	-0-	
*12	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	-0-	1903 3		N	-0-	-0-	
01	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	-0-	1931 3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595				
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-	-0-	
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	881 3		N	-0-	-0-	
11	870 N	808	-0-	-62	-0-	-0-	808 3		N	-0-	-0-	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-	-0-	
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981 3		N	-0-		-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
*12	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780	
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
*11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
*12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	1423 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8626 - 9796	
08	1054 N	618	-0-	-436	-0-	618 3		N	-0-		-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	602	-0-	-452	-0-	602 3		N	-0-		-0-
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8473 - 9630	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8268 - 9504	
08	1922 N	1603	-0-	-319	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
09	1740 N	1503	-0-	-237	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
11	1560 N	417	-0-	-1143	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8389 - 9465	
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9137 - 9736	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
09	1380 N	368	-0-	-1012	-0-	368 3		N	-0-		-0-
10	558 N	353	-0-	-205	-0-	353 3		N	-0-		-0-
*11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 3		N	-0-		-0-
*12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
09	360 N	7	-0-	-353	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570				
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706				
08	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
09	2430 N	2265	-0-	-165	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	1512	-0-	-768	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
01	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768				
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3		N	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
01	837 N	630	-0-	-207	-0-	630 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2263 N	1811	-0-	-452	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
09	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1325	-0-	-752	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
01	2573 N	1259	-0-	-1314	-0-	1259 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581		
08	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
09	2160 N	2089	-0-	-71	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088 3	N	-0-		-0-
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623		
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	Y	-0-		-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	Y	-0-		-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	Y	-0-		-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	Y	-0-		-0-
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611		
08	713 X	3	-0-	-710	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
09	450 X	3	-0-	-447	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
10	465 X	451	-0-	-14	-0-	451 3	Y	-0-		-0-
11	360 X	282	-0-	-78	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-		-0-
01	465 X	290	-0-	-175	-0-	290 3	Y	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638		
08	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049 3	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152 3	Y	-0-		-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 3	Y	-0-		-0-
01	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 3	Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927		
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-
09	870 N	768	-0-	-102	-0-	768 3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
*11	870 N	700	-0-	-170	-0-	700 3	N	-0-		-0-
*12	806 N	425	-0-	-381	-0-	425 3	N	-0-		-0-
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835		
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3	N	-0-		-0-
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3	N	-0-		-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3	N	-0-		-0-
*11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
*12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
*01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8640 - 9803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
09	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
*11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
12	2542 N	2230	-0-	-312	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
01	2573 N	2117	-0-	-456	-0-	2117 3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8752 - 10030		
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
*12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110 3		N	-0-			-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8652 - 9814		
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8774 - 10047		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810		
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995 3		N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8858 - 9734		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8701 - 9625		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	
*11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	
*12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-	-0-	
*01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768			
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-	-0-	
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	-0-	
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-	-0-	
*11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	
*12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-	-0-	
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866			
08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-	-0-	
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	
*11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3	N	-0-	-0-	
*12	3100 N	3114	-0-	14	14	3114	3	N	-0-	-0-	
*01	3004 N	2990	-0-	-14	-0-	2990	3	N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952			
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-	-0-	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	
*12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770			
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

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

 MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-

 HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

 HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

 POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8684 - 9803		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	134	-0-	-455	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
09	600 N	228	-0-	-372	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3	N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 8590 - 9749		
08	3751 X	3200	-0-	-551	-0-	3200	3	N	-0-		-0-	
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3	N	-0-		-0-	
10	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3	N	-0-		-0-	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3	N	-0-		-0-	
12	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3	N	-0-		-0-	
*01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3	N	-0-		-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725		
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-		-0-	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
12	620 N	34	-0-	-586	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3	N	-0-		-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814		
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-		-0-	
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-		-0-	
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		-0-	
*11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-		-0-	
*12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-		-0-	
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-		-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
08	3100 N	3943	-0-	843	2019	3943	3	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3941	-0-	941	2960	3941	3	N	-0-		-0-	
10	6543 X	3583	-0-	-2960	-0-	3583	3	N	-0-		-0-	
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	N	-0-		-0-	
*12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3	N	-0-		-0-	
*01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-		-0-	
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-		-0-	
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-		-0-	
*11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-		-0-	
*12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-		-0-	
*01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-		-0-	

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
08	3100 N	2377	-0-	-723	171	2377	3	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3386	-0-	386	557	3386	3	N	-0-		-0-	
10	3473 X	2916	-0-	-557	-0-	2916	3	N	-0-		-0-	
11	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2253	3	N	-0-		-0-	
12	2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2155	3	N	-0-		-0-	
01	2480 X	1805	-0-	-675	-0-	1805	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3	N	-0-			-0-
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3	N	-0-			-0-
*11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3	N	-0-			-0-
*12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3	N	-0-			-0-
*01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873		
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8698 - 9878		
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8462 - 9569		
08	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937	3	Y	-0-			-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3253	-0-	-2	-0-	3253	3	Y	-0-			-0-
*11	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	2863	3	Y	-0-			-0-
*12	3255 X	2178	-0-	-1077	-0-	2178	3	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	3008	3	Y	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8849 - 10130		
08	527 N	112	-0-	-415	-0-	112	3	N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8616 - 9793		
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
*12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3	N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8683 - 9828		
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
*11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	3	N	-0-			-0-
*12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	201716	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8850 - 10075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	77 1	1437 3	N	-0-			-0-
09		1500 N	473	-0-	-1027	-0-	27 1	446 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	592	-0-	-958	-0-	22 1	570 3	N	-0-			-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1720 3	N	-0-			-0-
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 3	N	-0-			-0-
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	89 1	1482 3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8875 - 10056	
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
*11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8392 - 9557	
08		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1209	-0-	-372	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1133	-0-	-397	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
*01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		19	RRCID ->	202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8430 - 9525	
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
10		2170 N	1758	-0-	-412	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
11		2100 N	1669	-0-	-431	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
*12		2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
*01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		14	RRCID ->	202340	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8702 - 9868	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		10	RRCID ->	202343	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8818 - 9430	
08		1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
*01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	202784	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8666 - 9154	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	203619	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8746 - 9958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1953 X	1870	-0-	-83	-0-	1870 3			N	-0-			-0-
09		1890 X	1757	-0-	-133	-0-	1757 3			N	-0-			-0-
10		1953 X	1596	-0-	-357	-0-	1596 3			N	-0-			-0-
11		1800 X	1739	-0-	-61	-0-	1739 3			N	-0-			-0-
12		1860 X	1813	-0-	-47	-0-	1813 3			N	-0-			-0-
01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	1332 3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	203819	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8746 - 9217		
08		1953 N	404	-0-	-1549	-0-	404 3			N	-0-			-0-
09		1890 N	444	-0-	-1446	-0-	444 3			N	-0-			-0-
10		744 N	412	-0-	-332	-0-	412 3			N	-0-			-0-
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3			N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3			N	-0-			-0-
*01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	203865	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8768 - 9429		
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3			N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-			-0-
*11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			-0-
*12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		17	RRCID ->	204489	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8632 - 9754		
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3			N	-0-			-0-
09		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3			N	-0-			-0-
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3			N	-0-			-0-
*11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3			N	-0-			-0-
*12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3			N	-0-			-0-
*01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		11	RRCID ->	204697	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8810 - 9429		
08		496 N	71	-0-	-425	-0-	71 3			N	-0-			-0-
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-			-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			-0-
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-			-0-
*01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	204927	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8839 - 9973		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		18	RRCID ->	205221	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8480 - 9063		
08		1364 N	802	-0-	-562	-0-	802 3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1184 3			N	-0-			-0-
10		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 3			N	-0-			-0-
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			N	-0-			-0-
12		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 3			N	-0-			-0-
*01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8929 - 9433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8756 - 9263				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 8682 - 9177				
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
10	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 8802 - 9222				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8843 - 9311				
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-			-0-
*11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 8511 - 9172				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
09	960 N	378	-0-	-582	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	775 N	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-			-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-			-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8590 - 9065				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		7	RRCID ->	208881	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8784 - 9922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	556	-0-	-464	-0-	556 3		N	-0-			-0-
10		775 N	644	-0-	-131	-0-	644 3		N	-0-			-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
01		651 N	536	-0-	-115	-0-	536 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	209182	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	9959	PERF.	8744 - 9796
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	209734	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8911 - 9272
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
11		750 N	702	-0-	-48	-0-	702 3		N	-0-			-0-
12		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 3		N	-0-			-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-

SEALEY, MAY				WELL #:	15	RRCID ->	209951	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8672 - 9825
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
09		1170 N	659	-0-	-511	-0-	659 3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
11		960 N	704	-0-	-256	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
*01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE				WELL #:	19	RRCID ->	210338	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8661 - 9828
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		3100 N	4416	-0-	1316	-0-	4416 3		N	-0-			-0-
*01		2049 N	733	-0-	-1316	-0-	733 3		N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY				WELL #:	8 T	RRCID ->	210476	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8680 - 9944
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W.				WELL #:	13	RRCID ->	211007	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8490 - 9062
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12		558 N	59	-0-	-499	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286								
08	744	N	345	-0-	-399	-0-	345	3		N	-0-					-0-
09	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	3		N	-0-					-0-
10	527	N	172	-0-	-355	-0-	172	3		N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-					-0-
12	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3		N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-					-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166								
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-				-0-
09	630	N	48	-0-	-582	-0-	3	1	45	3	N	-0-				-0-
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	6	1	148	3	N	-0-				-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817								
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3		N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3		N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671								
08	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	3		N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-					-0-
10	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	3		N	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-					-0-
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-					-0-
*01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9030 - 9456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3		N	-0-		-0-
09		600 N	28	-0-	-572	-0-	2 1	26 3		N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 8438 - 9515	
08		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3			N	-0-		-0-
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	644 3			N	-0-		-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		-0-
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3			N	-0-		-0-
12		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3			N	-0-		-0-
01		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3			N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760	
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
09		600 N	28	-0-	-572	-0-	28 3			N	-0-		-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3			N	-0-		-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-		-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-		-0-
01		1674 N	190	-0-	-1484	-0-	190 3			N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-		-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-		-0-
10		620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3			N	-0-		-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3			N	-0-		-0-
12		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3			N	-0-		-0-
01		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3			N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728	
08		2387 N	1873	-0-	-514	-0-	1873 3			N	-0-		-0-
09		2040 N	1875	-0-	-165	-0-	1875 3			N	-0-		-0-
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3			N	-0-		-0-
11		1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1646 3			N	-0-		-0-
*12		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759 3			N	-0-		-0-
*01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA			WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801	
08		3038 N	2077	-0-	-961	-0-	2077 3			N	-0-		-0-
09		3000 N	3636	-0-	636	-0-	3636 3			N	-0-		-0-
10		3100 N	3446	-0-	346	-0-	982 3446 3			N	-0-		-0-
*11		3000 N	3033	-0-	33	-0-	1015 3033 3			N	-0-		-0-
*12		4122 X	3107	-0-	-1015	-0-	3107 3			N	-0-		-0-
01		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428			
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3	N	-0-	-0-	
09	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-	-0-	
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3	N	-0-	-0-	
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-	-0-	
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-	-0-	
*01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936			
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	3	N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
*11	480 N	283	-0-	-197	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
*12	496 N	107	-0-	-389	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180			
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	3	N	-0-	-0-	
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107			
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	
11	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	795	-0-	-383	-0-	795	3	N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835			
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524						
*08	14B2 EXT	7124	-0-	7124	11675	7118	3	6	9	Y	5	3	1	2
09	14B2 EXT	3772	-0-	3772	15447	3769	3	3	9	Y	3	3	1	2
10	18799 X	3352	-0-	-15447		3348	3	4	9	Y	4	5	1	1
11	2819 X	2819	-0-	-0-		2817	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	3906 X	2810	-0-	-1096		2810	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	7130 X	2439	-0-	-4691		2439	3			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879						
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
09	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
*12	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
*01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926						
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239						
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810						
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
11	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
*12	2170 N	1942	-0-	-228	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
*01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 X	969	-0-	-85	-0-	969	3		N	-0-		-0-
09	1020 X	928	-0-	-92	-0-	928	3		N	-0-		-0-
10	1054 X	963	-0-	-91	-0-	963	3		N	-0-		-0-
11	1020 X	904	-0-	-116	-0-	904	3		N	-0-		-0-
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3		N	-0-		-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050				
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
09	480 N	215	-0-	-265	-0-	215	3		N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420				
08	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-		-0-
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3		N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925				
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-		-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-		-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-		-0-
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-		-0-
12	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	3		N	-0-		-0-
01	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8639 - 9764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-		-0-
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3553 3		N	-0-		-0-
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3274 3		N	-0-		-0-
*11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757 3		N	-0-		-0-
*12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-		-0-
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	3035 3		N	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8832 - 9520		
*08	T. A.	3415	-0-	3415	4946	3394 3	21 9	Y	19	11 1	8	
09	14B2 EXT	2140	-0-	2140	7086	2120 3	20 9	Y	18	16 1	10	
10	8833 X	1747	-0-	-7086	-0-	1725 3	22 9	Y	20	25 1	5	
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1489 3	42 9	Y	38	26 1	17	
*12	1922 N	1219	-0-	-703	-0-	1187 3	32 9	Y	29	28 1	18	
01	1922 X	635	-0-	-1287	-0-	592 3	43 9	Y	39	43 1	14	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8740 - 9735		
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-		-0-	
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-		-0-	
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-		-0-	
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-		-0-	
*12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-		-0-	
*01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-		-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9725		
08	2108 N	1646	-0-	-462	-0-	1646 3		N	-0-		-0-	
09	2010 N	1735	-0-	-275	-0-	1735 3		N	-0-		-0-	
10	2108 N	1610	-0-	-498	-0-	1610 3		N	-0-		-0-	
*11	1590 N	1039	-0-	-551	-0-	1039 3		N	-0-		-0-	
*12	1798 N	1514	-0-	-284	-0-	1514 3		N	-0-		-0-	
*01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8685 - 9790		
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 3		N	-0-		-0-	
09	1380 N	1067	-0-	-313	-0-	1067 3		N	-0-		-0-	
10	1178 N	642	-0-	-536	-0-	642 3		N	-0-		-0-	
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-		-0-	
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-		-0-	
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8618 - 9130		
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-		-0-	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-	
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3		N	-0-		-0-	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-	
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305 3		N	-0-		-0-	
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8716 - 9219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806			
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-		-0-
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3	N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155			
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490 3	N	-0-	-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495 3	N	-0-	-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1346 3	N	-0-	-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718 3	N	-0-	-0-
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2839 3	17 9	N	15	17 0	5
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2893 3	15 9	N	14	13 0	6
10	3100 N	4076	-0-	976	976	4054 3	22 9	N	20	21 0	5
11	3000 N	6185	-0-	3185	4161	6174 3	11 9	N	10	13 0	2
12	3100 N	6023	-0-	2923	7084	6022 3	1 9	N	1	3 0	-0-
*01	11101 X	4017	-0-	-7084	-0-	4014 3	3 9	N	3	2 0	1

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690			
*08	14B2 EXT	3536	-0-	3536	5805	3525 3	11 9	Y	10	6 1	4
09	14B2 EXT	776	-0-	776	6581	768 3	8 9	Y	7	7 1	4
10	7346 X	765	-0-	-6581	-0-	756 3	9 9	Y	8	10 1	2
11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	448 3	11 9	Y	10	8 1	4
12	806 X	300	-0-	-506	-0-	300 3		Y	-0-	4 1	-0-
01	3534 X	410	-0-	-3124	-0-	410 3		Y	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420			
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102		
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-	-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3	N	-0-	-0-
*11	1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3	N	-0-	-0-
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982		
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220		
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3	N	-0-	-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-	-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-	-0-
*11	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3	N	-0-	-0-
*12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-	-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3	N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105		
08	1054 N	762	-0-	-292	-0-	762	3	N	-0-	-0-
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	3	N	-0-	-0-
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3	N	-0-	-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3	N	-0-	-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3	N	-0-	-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
POWELL "A-2" UNIT			WELL #:		9 T	RRCID ->	229662	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8750 - 9388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	230033	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 8827 - 10019			
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	68	1	1279	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	455	-0-	-925	-0-	25	1	430	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	984	-0-	-473	-0-	37	1	947	3	N	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	3	N	-0-			-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	N	-0-			-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1440	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	230036	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9015 - 9475			
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 8989 - 10103			
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	145	1	2696	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	886	-0-	-1124	-0-	50	1	836	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	474	-0-	-1758	-0-	18	1	456	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3655	-0-	655	-0-	167	1	3488	3	N	-0-			-0-
12	2988	N	2333	-0-	-655	-0-	112	1	2221	3	N	-0-			-0-
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8619 - 9075			
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-			-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8604 - 9704			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS, E.C.			WELL #:		28	RRCID ->	231170	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 8643 - 9038			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8124 - 9515						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8353 - 9096						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8770 - 8811						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771						
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465						
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4709	3	31	9	Y	28	32	0			10
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4760	3	31	9	Y	28	26	0			12
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5252	3	43	9	Y	39	41	0			10
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5214	3	24	9	Y	22	28	0			4
12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5416	3	8	9	Y	7	10	0			1
01	4681 X	4680	-0-	-1	-0-	4671	3	9	9	Y	8	7	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4939	-0-	1839	1839	4939	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	5745	-0-	2745	4584	5745	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	6725	-0-	3625	8209	6725	3			N	-0-					-0-
11	14042 X	5833	-0-	-8209	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
*01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*12	837 N	320	-0-	-517	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

08	10230 X	9474	-0-	-756	-0-	9439	3	35	9	N	32	36	0			11
09	9900 X	8891	-0-	-1009	-0-	8857	3	34	9	N	31	28	0			14
10	10540 X	9310	-0-	-1230	-0-	9263	3	47	9	N	43	46	0			11
11	10200 X	8719	-0-	-1481	-0-	8627	3	92	9	N	84	79	0			16
12	10540 X	7364	-0-	-3176	-0-	7256	3	108	9	N	98	93	0			21
01	9486 X	6923	-0-	-2563	-0-	6792	3	131	9	N	119	107	0			33

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6461	3	10	9	N	9	11	0			3
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6155	3	11	9	N	10	9	0			4
10	6541 X	3198	-0-	-3343	-0-	3183	3	15	9	N	14	14	0			4
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7118	3	15	9	N	14	15	0			3
12	6603 X	6472	-0-	-131	-0-	6461	3	11	9	N	10	11	0			2
01	6479 X	6022	-0-	-457	-0-	6007	3	15	9	N	14	12	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

08	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2804	3	17	9	Y	15	17	0			5
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3100	3	17	9	Y	15	14	0			6
10	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	2454	3	23	9	Y	21	22	0			5
11	2850 X	141	-0-	-2709	-0-	140	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
12	2945 X	779	-0-	-2166	-0-	772	3	7	9	Y	6	5	0			1
01	2945 X	595	-0-	-2350	-0-	595	3			Y	-0-	1	0			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

08	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6944	3	10	9	Y	9	11	0			3
09	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6490	3	11	9	Y	10	9	0			4
10	6913 X	6557	-0-	-356	-0-	6540	3	17	9	Y	15	15	0			4
11	6690 X	6438	-0-	-252	-0-	6426	3	12	9	Y	11	13	0			2
12	6913 X	5021	-0-	-1892	-0-	5011	3	10	9	Y	9	9	0			2
01	6913 X	5480	-0-	-1433	-0-	5469	3	11	9	Y	10	9	0			3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-MICHER		WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9990 - 12780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9895 X	9895	-0-	-0-	9895	3		Y	-0-		-0-
09		9617 X	9617	-0-	-0-	9617	3		Y	-0-		-0-
10		9965 X	9965	-0-	-0-	9965	3		Y	-0-		-0-
11		9540 X	8723	-0-	-817	8717	3	6	9	Y	5	4 0 1
12		9858 X	8093	-0-	-1765	8085	3	8	9	Y	7	6 0 2
01		9858 X	7013	-0-	-2845	7004	3	9	9	Y	8	8 0 2

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	10346 - 14000
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	60	-0-	60	60	3		Y	-0-		-0-
11		9429 X	9369	-0-	-60	9357	3	12	9	Y	11	6 1 5
*12		12759 X	12759	-0-	-0-	12744	3	15	9	Y	14	11 1 8
*01		10310 X	10310	-0-	-0-	10290	3	20	9	Y	18	20 1 6

FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9870 - 13671
08		19344 X	19122	-0-	-222	19122	3		Y	-0-		-0-
09		18720 X	18432	-0-	-288	18432	3		Y	-0-		-0-
10		19383 X	19383	-0-	-0-	19383	3		Y	-0-		-0-
11		19355 X	19355	-0-	-0-	19355	3		Y	-0-		-0-
12		19798 X	19798	-0-	-0-	19798	3		Y	-0-		-0-
01		19344 X	17189	-0-	-2155	17189	3		Y	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6714 - 9732
08		6385 X	6385	-0-	-0-	6288	3	97	9	Y	88	100 0 31
09		5754 X	5754	-0-	-0-	5658	3	96	9	Y	87	80 0 38
10		5921 X	5305	-0-	-616	5171	3	134	9	Y	122	129 0 31
11		5730 X	4958	-0-	-772	4889	3	69	9	Y	63	82 0 12
12		5921 X	4492	-0-	-1429	4462	3	30	9	Y	27	33 0 6
01		5921 X	3779	-0-	-2142	3744	3	35	9	Y	32	29 0 9

WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9764 - 9783
*08		13361 X	12367	-0-	-994	12341	3	26	9	Y	24	20 1 10
09		12930 X	11816	-0-	-1114	11794	3	22	9	Y	20	19 1 11
10		13361 X	12449	-0-	-912	12425	3	24	9	Y	22	27 1 6
11		12930 X	11702	-0-	-1228	11685	3	17	9	Y	15	14 1 7
*12		13361 X	11909	-0-	-1452	11903	3	6	9	Y	5	9 1 3
01		12462 X	7879	-0-	-4583	7870	3	9	9	Y	8	8 1 3

PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	10365 - 13369
08		9503 X	9503	-0-	-0-	9464	3	39	9	Y	35	40 0 12
09		11707 X	11707	-0-	-0-	11668	3	39	9	Y	35	32 0 15
10		14540 X	14540	-0-	-0-	14487	3	53	9	Y	48	51 0 12
11		14006 X	14006	-0-	-0-	13982	3	24	9	Y	22	30 0 4
12		14332 X	14332	-0-	-0-	14325	3	7	9	Y	6	9 0 1
*01		11967 X	11967	-0-	-0-	11959	3	8	9	Y	7	6 0 2

WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9910 - 12700
08		8752 X	8752	-0-	-0-	8749	3	3	9	Y	3	4 0 1
09		7851 X	7851	-0-	-0-	7848	3	3	9	Y	3	3 0 1
10		7599 X	7599	-0-	-0-	7593	3	6	9	Y	5	5 0 1
11		6343 X	6343	-0-	-0-	6339	3	4	9	Y	4	4 0 1
12		5611 X	107	-0-	-5504	107	3			Y	-0-	1 0 -0-
01		5611 X	-0-	-0-	-5611					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.																	
FROST "B"																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		10633 X	10332	-0-	-301	-0-	10319	3	13	9	Y	12	13	0		4	
09		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10298	3	12	9	Y	11	10	0		5	
10		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12494	3	18	9	Y	16	17	0		4	
11		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12795	3	34	9	Y	31	29	0		6	
12		13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13220	3	32	9	Y	29	29	0		6	
*01		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	11002	3	39	9	Y	35	31	0		10	

WERNER-BURTON																	
WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763																	
*08		10571 X	10430	-0-	-141	-0-	10411	3	19	9	Y	17	14	1		7	
09		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10550	3	15	9	Y	14	13	1		8	
10		11997 X	10488	-0-	-1509	-0-	10471	3	17	9	Y	15	19	1		4	
11		12660 X	10650	-0-	-2010	-0-	10638	3	12	9	Y	11	10	1		5	
*12		13082 X	10958	-0-	-2124	-0-	10952	3	6	9	Y	5	7	1		3	
01		10912 X	10512	-0-	-400	-0-	10505	3	7	9	Y	6	7	1		2	

LAGRONE, T. S.																	
WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119																	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-				-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-				-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-				-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-				-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-				-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-				-0-	

WERNER-POPE																	
WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739																	
*08		12648 X	11319	-0-	-1329	-0-	11282	3	37	9	N	34	28	1		14	
09		12240 X	8091	-0-	-4149	-0-	8061	3	30	9	N	27	26	1		15	
10		13113 X	12087	-0-	-1026	-0-	12053	3	34	9	N	31	38	1		8	
11		13770 X	8245	-0-	-5525	-0-	8187	3	58	9	N	53	37	1		24	
*12		14229 X	9539	-0-	-4690	-0-	9492	3	47	9	N	43	41	1		26	
01		12090 X	8497	-0-	-3593	-0-	8434	3	63	9	N	57	63	1		20	

HOUGH - SHIVERS A																	
WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123																	
08		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-				-0-	
09		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			N	-0-				-0-	
10		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			N	-0-				-0-	
11		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-				-0-	
*12		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-				-0-	
*01		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-				-0-	

HOUGH SHIVERS 'A'																	
WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205																	
08		11439 X	10298	-0-	-1141	-0-	10298	3			N	-0-				-0-	
09		10890 X	7095	-0-	-3795	-0-	7095	3			N	-0-				-0-	
10		10819 X	7321	-0-	-3498	-0-	7321	3			N	-0-				-0-	
11		10290 X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3			N	-0-				-0-	
12		10354 X	9187	-0-	-1167	-0-	9187	3			N	-0-				-0-	
01		10292 X	8545	-0-	-1747	-0-	8545	3			N	-0-				-0-	

WERNER-BAGLEY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022																	
08		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19616	3	40	9	Y	36	36	1		-0-	
09		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	19100	3	29	9	Y	26	26	1		-0-	
10		18228 X	18058	-0-	-170	-0-	18034	3	24	9	Y	22	22	1		-0-	
11		18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	18522	3	31	9	Y	28	28	1		-0-	
12		18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	18350	3	47	9	Y	43	43	1		-0-	
*01		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20002	3	72	9	Y	65	65	1		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.																				
WERNER JORDAN-BURDEN PSA																				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 148113																				
WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017														TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9681	-	16954
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08		38834 X	38834	-0-	-0-	-0-		38536	3	298	9	Y	271	271	1	-0-				
09		35490 X	35368	-0-	-122	-0-		35162	3	206	9	Y	187	187	1	-0-				
10		36673 X	36302	-0-	-371	-0-		36111	3	191	9	Y	174	174	1	-0-				
11		38273 X	38273	-0-	-0-	-0-		38022	3	251	9	Y	228	228	1	-0-				
12		38417 X	38417	-0-	-0-	-0-		38025	3	392	9	Y	356	356	1	-0-				
01		36673 X	33444	-0-	-3229	-0-		32865	3	579	9	Y	526	526	1	-0-				

POWELL-WALLACE														TOTAL	DEPTH	9657	PERF.	10362	-	16494
WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017																				
08		42728 X	42728	-0-	-0-	-0-		42501	3	227	9	N	206	257	1	16				
09		33330 X	28347	-0-	-4983	-0-		28127	3	220	9	N	200	195	1	21				
10		41075 X	38877	-0-	-2198	-0-		38604	3	273	9	N	248	246	1	23				
11		41340 X	39702	-0-	-1638	-0-		39258	3	444	9	N	404	379	1	48				
12		46738 X	46738	-0-	-0-	-0-		46209	3	529	9	N	481	475	1	54				
*01		43819 X	43819	-0-	-0-	-0-		43257	3	562	9	N	511	511	1	54				

BAKER-GENEVA														TOTAL	DEPTH	9401	PERF.	9761	-	17682
WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019																				
*02	T. A.	26860	-0-	26860	26860	26779	3	81	9	Y	74	75	0			11				
*03	T. A.	42217	-0-	42217	69077	42043	3	174	9	Y	158	156	0			13				
*04	T. A.	40096	-0-	40096	109173	39883	3	213	9	Y	194	191	0			16				
*05	133197 X	24024	-0-	-109173	-0-	23860	3	164	9	Y	149	151	0			14				
06	38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	38465	3	224	9	Y	204	195	0			23				
*07	42222 X	38449	-0-	-3773	-0-	38373	3	76	9	Y	69	85	0			7				
*08	42222 X	37733	-0-	-4489	-0-	37665	3	68	9	Y	62	63	0			6				
*09	40110 X	137	-0-	-39973	-0-	135	3	2	9	Y	2	8	0			-0-				
*10	39990 X	55	-0-	-39935	-0-	51	3	4	9	Y	4	3	0			1				
*11	38700 X	13437	-0-	-25263	-0-	13165	3	272	9	Y	247	219	0			29				
*12	38440 X	28164	-0-	-10276	-0-	27535	3	629	9	Y	572	558	0			43				
01	37727 X	22480	-0-	-15247	-0-	21629	3	851	9	Y	774	692	0			125				

BARNETT-WOODALL														TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10141	-	17146
WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019																				
*02	112812 X	70056	-0-	-42756	-0-	69299	3	757	9	Y	688	682	0			98				
*03	122574 X	95204	-0-	-27370	-0-	94030	3	1174	9	Y	1067	1081	0			84				
*04	112470 X	92487	-0-	-19983	-0-	91082	3	1405	9	Y	1277	1255	0			106				
*05	104129 X	94714	-0-	-9415	-0-	92709	3	2005	9	Y	1823	1762	0			167				
06	100770 X	50137	-0-	-50633	-0-	49113	3	1024	9	Y	931	992	0			106				
*07	95573 X	56072	-0-	-39501	-0-	54663	3	1409	9	Y	1281	1257	0			130				
*08	95573 X	53351	-0-	-42222	-0-	52046	3	1305	9	Y	1186	1200	0			116				
*09	92490 X	51393	-0-	-41097	-0-	50325	3	1068	9	Y	971	955	0			132				
*10	94705 X	50764	-0-	-43941	-0-	49774	3	990	9	Y	900	878	0			154				
*11	54180 X	41388	-0-	-12792	-0-	40944	3	444	9	Y	404	510	0			48				
*12	56079 X	30021	-0-	-26058	-0-	29837	3	184	9	Y	167	202	0			13				
01	53351 X	31522	-0-	-21829	-0-	31221	3	301	9	Y	274	243	0			44				

BATES-CARRINGTON														TOTAL	DEPTH	9404	PERF.	9821	-	17742
WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019																				
*02	35420 X	9161	-0-	-26259	-0-	8462	3	699	9	Y	635	644	0			90				
*03	39215 X	16649	-0-	-22566	-0-	15132	3	1517	9	Y	1379	1360	0			109				
*04	37950 X	8657	-0-	-29293	-0-	7972	3	685	9	Y	623	680	0			52				
*05	31341 X	3141	-0-	-28200	-0-	3121	3	20	9	Y	18	68	0			2				
06	16830 X	3392	-0-	-13438	-0-	2734	3	658	9	Y	598	532	0			68				
*07	16647 X	788	-0-	-15859	-0-	655	3	133	9	Y	121	177	0			12				
08	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12	0			-0-				
*09	8670 X	6196	-0-	-2474	-0-	5851	3	345	9	Y	314	271	0			43				
*10	30613 X	30613	-0-	-0-	-0-	30497	3	116	9	Y	105	130	0			18				
*11	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	33067	3	129	9	Y	117	121	0			14				
*12	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	31209	3	92	9	Y	84	92	0			6				
01	30597 X	29855	-0-	-742	-0-	29713	3	142	9	Y	129	114	0			21				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DEADWOOD-BARNETT			WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10044 - 17829				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*02		42560 X	34604	-0-	-7956	-0-	33784	3	820	9	Y	745	739	0		106
*03		47120 X	42646	-0-	-4474	-0-	41375	3	1271	9	Y	1155	1170	0		91
*04		45600 X	40629	-0-	-4971	-0-	39173	3	1456	9	Y	1324	1305	0		110
*05		47120 X	40394	-0-	-6726	-0-	39683	3	711	9	Y	646	697	0		59
06		45600 X	36247	-0-	-9353	-0-	35754	3	493	9	Y	448	456	0		51
*07		42656 X	35051	-0-	-7605	-0-	34479	3	572	9	Y	520	518	0		53
*08		36642 X	32688	-0-	-3954	-0-	32195	3	493	9	Y	448	457	0		44
*09		35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	35169	3	755	9	Y	686	637	0		93
*10		36642 X	33957	-0-	-2685	-0-	32825	3	1132	9	Y	1029	946	0		176
*11		38682 X	38682	-0-	-0-	-0-	36923	3	1759	9	Y	1599	1585	0		190
*12		36642 X	36179	-0-	-463	-0-	34922	3	1257	9	Y	1143	1247	0		86
01		36642 X	36142	-0-	-500	-0-	34790	3	1352	9	Y	1229	1116	0		199

FURRH-BOUNDS			WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9696 - 17608				
08		129704 X	66340	-0-	-63364	-0-	65064	3	1276	9	N	1160	1245	1		88
09		111810 X	49749	-0-	-62061	-0-	48895	3	854	9	N	776	783	1		81
10		111321 X	50344	-0-	-60977	-0-	49540	3	804	9	N	731	744	1		68
11		97560 X	62175	-0-	-35385	-0-	61138	3	1037	9	N	943	898	1		113
12		66340 X	63590	-0-	-2750	-0-	62618	3	972	9	N	884	897	1		100
01		66340 X	66085	-0-	-255	-0-	65022	3	1063	9	N	966	964	1		102

FURRH-KATE			WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9680 - 17534				
08		90613 X	51036	-0-	-39577	-0-	50324	3	712	9	N	647	703	1		49
09		77670 X	44157	-0-	-33513	-0-	43453	3	704	9	N	640	622	1		67
10		66371 X	45049	-0-	-21322	-0-	44282	3	767	9	N	697	699	1		65
11		55890 X	44197	-0-	-11693	-0-	43342	3	855	9	N	777	749	1		93
12		51026 X	43595	-0-	-7431	-0-	42794	3	801	9	N	728	739	1		82
01		51026 X	44133	-0-	-6893	-0-	43257	3	876	9	N	796	794	1		84

ANDERSON-BSA-LAGRONE			WELL #:		5H	RRCID ->	287922	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9820 - 17522				
08		37851 X	31911	-0-	-5940	-0-	31007	3	904	9	N	822	880	1		62
09		32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	31199	3	1299	9	N	1181	1119	1		124
10		27311 X	26205	-0-	-1106	-0-	25291	3	914	9	N	831	878	1		77
11		30870 X	29799	-0-	-1071	-0-	28708	3	1091	9	N	992	950	1		119
12		33573 X	33048	-0-	-525	-0-	31849	3	1199	9	N	1090	1086	1		123
01		33573 X	32470	-0-	-1103	-0-	31941	3	529	9	N	481	553	1		51

PENNA-J-BAKER			WELL #:		5H	RRCID ->	291881	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9868 - 17096				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0	63697	-0-	63697	63697	63305	3	392	9	Y	356	265	0		91
11		0	94200	-0-	94200	157897	93155	3	1045	9	Y	950	855	0		186
*12		253318 X	95421	-0-	-157897	-0-	94546	3	875	9	Y	795	809	0		172
*01		86808 X	86808	-0-	-0-	-0-	85897	3	911	9	Y	828	770	0		230

WERNER-CARTER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	291882	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 9186 - 9395				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	11461	-0-	11461	11461	11461	3			N	-0-				-0-
01		37548 X	16589	-0-	-20959	-0-	16589	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
ROBERTS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060613	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8367 - 9122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		Y	-0-			-0-	
09		660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		Y	-0-			-0-	
10		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2		Y	-0-			-0-	
11		660 N	384	-0-	-276	-0-	384	2		Y	-0-			-0-	
12		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2		Y	-0-			-0-	
01		589 N	366	-0-	-223	-0-	366	2		Y	-0-			-0-	

ELLIS, S.A.				WELL #:	1	RRCID ->	082634	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9503 - 9706		
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-		-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-		-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-		-0-	
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		-0-	

FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	124018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8760 - 9332		
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-	
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-	
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-	
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-	

ELLIS, S.A.				WELL #:	3	RRCID ->	129723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8742 - 9745		
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	54	1	419	2	Y	-0-		-0-	
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	Y	-0-		-0-	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	Y	-0-		-0-	
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	2	Y	-0-		-0-	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-		-0-	
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	-0-		-0-	

ELLIS, S.A.				WELL #:	4	RRCID ->	129724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8778 - 9025		
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	133	1	1033	2	Y	12	16	1	7
							13	9							
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	13			20
							14	9							
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	142	1	1102	2	Y	13	16	1	17
							14	9							
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	Y	16	16	1	17
							18	9							
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	969	2	Y	12	17	1	12
							13	9							
01		620 N	414	-0-	-206	-0-	50	1	350	2	Y	13	17	1	8
							14	9							

SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	136117	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9000 - 10074		
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			46	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			46	
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			46	
11		330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2		Y	-0-			46	
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			46	
*01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-			46	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9122 - 9487	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8350 - 9466	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8962 - 9314	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	935	-0-	-325	-0-	935	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	826	-0-	-194	-0-	826	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8670 - 9714	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	369	-0-	-251	-0-	42	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	53	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	47	1	Y	-0-	-0-	-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8350 - 8529	
08	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1183	2	Y	12	10	1
09	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1049	2	Y	9	11	1
10	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	994	2	Y	13	20	1
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	819	2	Y	14	10	1
12	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1071	2	Y	10	10	1
*01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	Y	9	11	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	89 1	691 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92 1	720 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	98 1	757 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	660 N	518	-0-	-142	-0-	58 1	460 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	79 1	562 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 2	Y	-0-		-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424					
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49 1	385 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	50 1	389 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	56 1	436 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58 1	462 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	68 1	483 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	75 1	528 2	Y	-0-		-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194					
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	541 2	24 9	Y	22	18	1			29
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	978 2	18 9	Y	16	20	1			25
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	808 2	25 9	Y	23	36	1			12
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	671 2	30 9	Y	27	19	1			20
12	868 N	555	-0-	-313	-0-	535 2	20 9	Y	18	18	1			20
01	837 N	537	-0-	-300	-0-	518 2	19 9	Y	17	20	1			17

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390					
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9	Y	10	8	1			13
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070 2	8 9	Y	7	9	1			11
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1475 2	12 9	Y	11	16	1			6
11	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1180 2	13 9	Y	12	9	1			9
12	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1317 2	9 9	Y	8	8	1			9
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1164 2	9 9	Y	8	9	1			8

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725					
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	170 1	1326 2	Y	8	11	1			5
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	125 1	973 2	Y	8					13
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	139 1	1076 2	Y	9	11	1			11
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	135 1	1070 2	Y	10	10	1			11
12	992 N	768	-0-	-224	-0-	93 1	666 2	Y	8	11	1			8
*01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	160 1	1125 2	Y	10	12	1			6

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496					
08	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1006 2	10 9	Y	9	7	1			11
09	1080 N	947	-0-	-133	-0-	941 2	6 9	Y	5	7	1			9
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	888 2	10 9	Y	9	13	1			5
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	983 2	10 9	Y	9	7	1			7
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	912 2	7 9	Y	6	6	1			7
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	914 2	7 9	Y	6	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	859	-0-	-412	-0-	97 1	756 2	Y	5	7 1	3
						6 9					
09	900 N	691	-0-	-209	-0-	78 1	606 2	Y	6		9
						7 9					
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	80 1	620 2	Y	5	7 1	7
						6 9					
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	102 1	807 2	Y	8	7 1	8
						9 9					
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	80 1	570 2	Y	4	7 1	5
						4 9					
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	92 1	651 2	Y	7	8 1	4
						8 9					

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577 2	6 9	Y	5		31
						2 9					
09	1800 N	1265	-0-	-535	-0-	1261 2	4 9	Y	4		35
						2 9					
10	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1518 2	3 9	Y	3	29 1	9
						2 9					
11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1425 2	6 9	Y	5		14
						2 9					
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301 2	4 9	Y	4		18
						2 9					
01	1519 N	1169	-0-	-350	-0-	1160 2	9 9	Y	8		26
						2 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
08	4061 X	3685	-0-	-376	-0-	3661 2	24 9	Y	22	18 1	29
						2 9					
09	3930 X	3310	-0-	-620	-0-	3292 2	18 9	Y	16	20 1	25
						2 9					
10	4061 X	3528	-0-	-533	-0-	3503 2	25 9	Y	23	36 1	12
						2 9					
11	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3437 2	30 9	Y	27	19 1	20
						2 9					
12	3906 X	3523	-0-	-383	-0-	3503 2	20 9	Y	18	18 1	20
						2 9					
01	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3312 2	19 9	Y	17	20 1	17
						2 9					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2485 2	24 9	Y	22	18 1	29
						2 9					
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1917 2	18 9	Y	16	20 1	25
						2 9					
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2561 2	25 9	Y	23	36 1	12
						2 9					
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2617 2	30 9	Y	27	19 1	20
						2 9					
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2046 2	20 9	Y	18	18 1	20
						2 9					
*01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142 2	19 9	Y	17	20 1	17
						2 9					

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710		
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	107 1	837 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	116 1	907 2	Y	2		4
						2 9					
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	145 1	1119 2	Y	4	4 1	4
						4 9					
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	129 1	1026 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	151 1	1082 2	Y	3	4 1	3
						3 9					
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	167 1	1174 2	Y	3	4 1	2
						3 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2311	-0-	-944	-0-	262 1 9 9	2040 2	Y	8	11 1	5
09	3120 X	2195	-0-	-925	-0-	248 1 9 9	1938 2	Y	8		13
10	2790 X	1768	-0-	-1022	-0-	201 1 10 9	1557 2	Y	9	11 1	11
11	2490 X	2316	-0-	-174	-0-	258 1 11 9	2047 2	Y	10	10 1	11
12	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	277 1 9 9	1981 2	Y	8	11 1	8
01	2325 X	1922	-0-	-403	-0-	238 1 11 9	1673 2	Y	10	12 1	6

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8668 - 9740	
08	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	146 1 8 9	1141 2	Y	7	9 1	4
09	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	143 1 8 9	1115 2	Y	7		11
10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	123 1 8 9	950 2	Y	7	9 1	9
11	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	136 1 10 9	1080 2	Y	9	9 1	9
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	156 1 8 9	1117 2	Y	7	9 1	7
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	158 1 9 9	1110 2	Y	8	10 1	5

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8582 - 9698	
08	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	285 1 8 9	2222 2	Y	7	9 1	4
09	2610 N	2358	-0-	-252	-0-	267 1 8 9	2083 2	Y	7		11
10	2635 N	2359	-0-	-276	-0-	269 1 8 9	2082 2	Y	7	9 1	9
11	2430 N	2226	-0-	-204	-0-	248 1 10 9	1968 2	Y	9	9 1	9
12	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	287 1 8 9	2055 2	Y	7	9 1	7
01	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	250 1 9 9	1757 2	Y	8	10 1	5

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8580 - 9714	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	12 1	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	12 1	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12 1	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	13 1	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14 1	6

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329		PERF. 8902 - 10140	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		40
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		40
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		40
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		40
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		40
01	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2		Y	-0-		40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8937 - 10220		
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2	Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9701		
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	307	1	Y	5	7	1	3
09	2490 N	2456	-0-	-34	-0-	278	1	Y	6			9
10	2573 N	2311	-0-	-262	-0-	264	1	Y	5	7	1	7
11	2490 N	2142	-0-	-348	-0-	239	1	Y	8	7	1	8
12	2542 N	2247	-0-	-295	-0-	275	1	Y	4	7	1	5
*01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	7	8	1	4

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8786 - 10023		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8613 - 9726		
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	13	18	1	8
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	14			22
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	15	18	1	19
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	17	17	1	19
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	13	19	1	13
*01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	15	19	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896								
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	58	1			26
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1794	2	15	9	Y	14					40
10	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1324	2	17	9	Y	15					55
11	1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1362	2	20	9	Y	18					73
12	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1367	2	20	9	Y	18	61	1			30
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	Y	25					55

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982								
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970								
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970								
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	1830 N	160	-0-	-1670	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
01	1302 N	982	-0-	-320	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956								
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	270	2	13	9	Y	12					81
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	Y	12					93
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	76	1			25
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13					38
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	476	2	11	9	Y	10					48
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	332	2	22	9	Y	20					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498								
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7	9	Y	6	5	1		8
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1518	2	4	9	Y	4	5	1		7
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1580	2	7	9	Y	6	10	1		3
11	1590	N	864	-0-	-726	-0-	855	2	9	9	Y	8	5	1		6
12	1581	N	631	-0-	-950	-0-	627	2	4	9	Y	4	5	1		5
01	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	1046	2	6	9	Y	5	5	1		5

PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220								
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6	9	1		5
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	Y	6				11
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1058	2	4	9	Y	4	9	1		6
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1162	2	6	9	Y	5				11
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	Y	6	9	1		8
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	Y	5	9	1		4

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516								
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	2	15	9	Y	14	12	1		18
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1506	2	12	9	Y	11	13	1		16
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	23	1		8
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2609	2	19	9	Y	17	12	1		13
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	2	12	9	Y	11	11	1		13
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1685	2	12	9	Y	11	13	1		11

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045								
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				30
09	1410	N	784	-0-	-626	-0-	784	2			Y	-0-				30
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-				30
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				30
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-				30
01	1023	N	495	-0-	-528	-0-	495	2			Y	-0-				30

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			-0-
09	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			-0-

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127		
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4 9	Y	3
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	Y	6
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4 9	Y	4
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	526	2	3 9	Y	7
12	589 N	255	-0-	-334	-0-	251	2	4 9	Y	5
01	589 N	71	-0-	-518	-0-	68	2	3 9	Y	2

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511		
08	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	141	1	1099	2	18
						33	9			
09	1440 N	958	-0-	-482	-0-	104	1	814	2	54
						40	9			
10	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	136	1	1055	2	44
						35	9			
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	138	1	1096	2	45
						47	9			
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	97	1	692	2	32
						34	9			
01	1240 N	849	-0-	-391	-0-	100	1	708	2	22
						41	9			

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946		
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262		
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3 9	Y	2
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2 9	Y	4
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3 9	Y	3
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2 9	Y	5
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2 9	Y	3
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	2	3 9	Y	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	2327	2	3 9	Y	3	3 1	5
09	2280 X	2264	-0-	-16	-0-	2260	2	4 9	Y	4	4 1	5
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4 9	Y	4	7 1	2
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4463	2	6 9	Y	5	3 1	4
12	3100 N	3623	-0-	523	523	3620	2	3 9	Y	3	3 1	4
*01	3100 N	3342	-0-	242	765	3339	2	3 9	Y	3	4 1	3

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494			
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13 9	Y	12	10 1	16
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	2	10 9	Y	9	11 1	14
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	814	2	14 9	Y	13	20 1	7
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15 9	Y	14	10 1	11
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11 9	Y	10	10 1	11
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	530	2	10 9	Y	9	11 1	9

PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240			
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2094	2	4 9	Y	4	6 1	3
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2017	2	3 9	Y	3		6
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4 9	Y	4	6 1	4
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3 9	Y	3		7
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4 9	Y	4	6 1	5
01	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	1417	2	3 9	Y	3	6 1	2

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231			
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	1834	2	8 9	Y	7	13 1	6
09	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1374	2	10 9	Y	9		15
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8 9	Y	7	13 1	9
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8 9	Y	7		16
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9 9	Y	8	13 1	11
*01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9 9	Y	8	13 1	6

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353			
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15 9	Y	14	24 1	12
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17 9	Y	15		27
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14 9	Y	13	24 1	16
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	2	14 9	Y	13		29
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	2	18 9	Y	16	24 1	21
*01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2508	2	15 9	Y	14	24 1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219 2	13 9	Y	Y	12	20 1		10
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1111 2	14 9	Y	Y	13			23
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	988 2	13 9	Y	Y	12	21 1		14
11	1020 N	600	-0-	-420	-0-	588 2	12 9	Y	Y	11			25
12	1054 N	496	-0-	-558	-0-	481 2	15 9	Y	Y	14	21 1		18
01	992 N	495	-0-	-497	-0-	483 2	12 9	Y	Y	11	20 1		9

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223				
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417 2	8 9	Y	Y	7	13 1		6
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	484 2	10 9	Y	Y	9			15
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	183 2	8 9	Y	Y	7	13 1		9
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	300 2	8 9	Y	Y	7			16
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9	Y	Y	8	13 1		11
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425 2	9 9	Y	Y	8	13 1		6

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272				
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2688 2	8 9	Y	Y	7	13 1		6
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1944 2	10 9	Y	Y	9			15
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1705 2	8 9	Y	Y	7	13 1		9
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501 2	8 9	Y	Y	7			16
12	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1100 2	9 9	Y	Y	8	13 1		11
01	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	995 2	9 9	Y	Y	8	13 1		6

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	7	11 1		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	7			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	6	11 1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	6			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	7	11 1		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	6	11 1		5

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305				
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	446 2	20 9	Y	Y	18	30 1		15
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	352 2	21 9	Y	Y	19			34
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	278 2	18 9	Y	Y	16	30 1		20
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	584 2	18 9	Y	Y	16			36
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	432 2	22 9	Y	Y	20	30 1		26
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	472 2	18 9	Y	Y	16	29 1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	Y	8	11	1	5
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	125	1	976	2	Y	8			13
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	938	2	Y	9	11	1	11
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1133	2	Y	10	10	1	11
12	1116 N	621	-0-	-495	-0-	75	1	537	2	Y	8	11	1	8
01	1054 N	616	-0-	-438	-0-	75	1	530	2	Y	10	12	1	6

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257					
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	186	2	13	9	Y	12	20	1	10
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	Y	13			23
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	202	2	13	9	Y	12	21	1	14
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	134	2	12	9	Y	11			25
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	173	2	15	9	Y	14	21	1	18
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	Y	11	20	1	9

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954					
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2349	2	24	9	Y	22	92	1	40
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2168	2	26	9	Y	24			64
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2269	2	25	9	Y	23			87
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	2	31	9	Y	28			115
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2658	2	31	9	Y	28	96	1	47
*01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2364	2	44	9	Y	40			87

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502					
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1019	2	22	9	Y	20	17	1	26
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1025	2	17	9	Y	15	18	1	23
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1097	2	23	9	Y	21	33	1	11
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	2	28	9	Y	25	17	1	19
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	2	17	9	Y	15	16	1	18
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	Y	15	18	1	15

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146					
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-			44
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			44
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-			44
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			44
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			44
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			44

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	981 2	13 9	Y	12			81
09	960 N	826	-0-	-134	-0-	813 2	13 9	Y	12			93
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	926 2	9 9	Y	8	76 1		25
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	887 2	14 9	Y	13			38
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	799 2	11 9	Y	10			48
01	930 N	764	-0-	-166	-0-	742 2	22 9	Y	20			68

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1331 2	7 9	Y	6	28 1		12
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1356 2	8 9	Y	7			19
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641 2	8 9	Y	7			26
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600 2	10 9	Y	9			35
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1683 2	9 9	Y	8	29 1		14
01	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1373 2	13 9	Y	12			26

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	642 2	15 9	Y	14	12 1		18
09	420 N	290	-0-	-130	-0-	278 2	12 9	Y	11	13 1		16
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	253 2	17 9	Y	15	23 1		8
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	331 2	19 9	Y	17	12 1		13
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398 2	12 9	Y	11	11 1		13
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331 2	12 9	Y	11	13 1		11

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
08	341 N	247	-0-	-94	-0-	239 2	8 9	Y	7			117
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	183 2		Y	-0-			117
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			117
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	220 2	7 9	Y	6			123
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			123
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		Y	-0-			123

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	412	-0-	-218	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2		Y	-0-			-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 2	7 9	Y	6	9 1		5
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	675 2	7 9	Y	6			11
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	575 2	4 9	Y	4	9 1		6
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 2	6 9	Y	5			11
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454 2	7 9	Y	6	9 1		8
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 2	6 9	Y	5	9 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	Y	34	28	1	45
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1019	2	28	9	Y	25	31	1	39
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1059	2	40	9	Y	36	56	1	19
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	929	2	46	9	Y	42	30	1	31
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	863	2	30	9	Y	27	27	1	31
01		899 N	796	-0-	-103	-0-	767	2	29	9	Y	26	31	1	26

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882							
08		2325 X	1784	-0-	-541	-0-	1784	2		Y	-0-	-0-			
09		2250 X	1533	-0-	-717	-0-	1533	2		Y	-0-	-0-			
10		2325 X	1711	-0-	-614	-0-	1711	2		Y	-0-	-0-			
11		2130 X	1323	-0-	-807	-0-	1323	2		Y	-0-	-0-			
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		Y	-0-	-0-			
*01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-	-0-			

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 194883		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558							
WILLIAMS, T. S.		181524													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CRATON OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 170716		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870							
PELLHAM G.U. 1		186717													
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	1			
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-	1			
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	1			
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	1			
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	1			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//	186717								
ADAMS G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769 - 9900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2	2 9	Y	2	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983 2	1 9	Y	1	4
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		Y	-0-	1
*01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866 2	1 9	Y	1	2

ADAMS G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	200857	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8778 - 9916
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	706 2	7 9	Y	6	53
09		630 N	523	-0-	-107	-0-	508 2	15 9	Y	14	67
10		217 N	112	-0-	-105	-0-	90 2	22 9	Y	20	84
11		630 N	349	-0-	-281	-0-	349 2		Y	-0-	84
12		527 N	521	-0-	-6	-0-	519 2	2 9	Y	2	22
*01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	362 2	20 9	Y	18	40

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	201668	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8885 - 10000
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1895 2	13 9	Y	12	36
09		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1199 2	11 9	Y	10	46
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3290 2	114 9	Y	104	149
11		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-	149
12		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1609 2	1 9	Y	1	149
*01		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-	149

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	208446	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8926 - 9921
08		1364 X	336	-0-	-1028	-0-	325 2	11 9	Y	10	28
09		1320 X	1209	-0-	-111	-0-	1200 2	9 9	Y	8	36
10		1364 X	19	-0-	-1345	-0-	18 2	1 9	Y	1	36
11		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-	36
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	36
*01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-	36

ADAMS G.U. 1		WELL #:	5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908 - 9902
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4686 2	39 9	Y	35	72
09		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4725 2	21 9	Y	19	91
10		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4196 2	43 9	Y	39	114
11		4260 X	1742	-0-	-2518	-0-	1739 2	3 9	Y	3	114
12		4402 X	2540	-0-	-1862	-0-	2534 2	6 9	Y	5	30
01		4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2108 2	26 9	Y	24	54

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	210070	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	8976 - 9935
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2	9
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 2	3 9	Y	3	12
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	1	13
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-	13
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	13
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355												
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417												
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			69
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			69
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			69
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	26 1		43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236												
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		Y	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346												
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9	Y	4	4 1		1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	245 2	9 9	Y	8	6 1		3
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170 2	7 9	Y	6	6 1		3
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	163 2	7 9	Y	6	7 1		2
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			2
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1131	2	6	9	Y	5	8	1	7
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2			9
10		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			Y	-0-			9
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	Y	5	9	1	5
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			5
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324															
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1	9
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	6	1	4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257															
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370															
08		217 X	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-			1
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
11		330 X	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-			1
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368															
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	Y	4	16	1			6
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					6
10	1271 N	638	-0-	-633	-0-	634	2	4	9	Y	4					10
11	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1403	2	11	9	Y	10					20
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					20
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					20

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333																
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
09	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					2
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					2
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283																
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
ROGERS, PAUL			WELL #:		5	RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9023 - 9137				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	274	-0-	-315	-0-	274	2			Y	-0-	68	1			10
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					12
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	Y	3					15
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	175	2	3	9	Y	3					18
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					18
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					18

BALL 2 UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9354 - 9394				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8730 - 9304				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL			WELL #:		6	RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9050 - 9148				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	4	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS, PAUL			WELL #:		7	RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9065 - 9339				
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1636	2	3	9	Y	3	94	1			16
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3					19
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	Y	10					29
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16					45
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					45
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					45

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH	9534	PERF. 8483 - 9343				
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8488 - 9348				
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3213	-0-	113	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
11	2944 N	2831	-0-	-113	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
ASHTON 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	154315	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8505 - 9294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2746	2	13	9	Y	12	12 1	4
09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2633	2	13	9	Y	12	11 1	5
10	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	2458	2	14	9	Y	13	12 1	6
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2688	2	19	9	Y	17	17 1	6
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		6
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		6

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	154550	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8848 - 9322	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	155219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8475 - 9334	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	156933	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8764 - 9164	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	157183	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8906 - 9320	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	157841	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8966 - 9224	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	158521	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8783 - 9116	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220												
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3	17
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1	18
10	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1118	2	1	9	Y	1	19
11	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1088	2	1	9	Y	1	8
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	8
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	8

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328														
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	1	8	17
09	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1344	2	1	9	Y	1			18
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			18
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-	10	1	8
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			8
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			8

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398														
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2419	2	8	9	Y	7	3	8	33
09	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	2346	2	2	9	Y	2	1	8	34
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			34
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	Y	1	19	1	15
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		1	15
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			15

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184			
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121 2	Y	-0-	1 1	-0-	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246			
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610 2	3 9	Y	3	1 8	28
09	2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1635 2	2 9	Y	2	1 8	29
10	1674 N	943	-0-	-731	-0-	937 2	6 9	Y	5		34
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		34
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		34
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		34

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	53	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	29
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	12	1			18
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					22
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	51	2	9	9	Y	8					30
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232																
08	2821 X	2517	-0-	-304	-0-	2516	2	1	9	Y	1	2	7	1	8	48
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	Y	1	1	8			48
10	2480 X	1939	-0-	-541	-0-	1939	2			Y	-0-					48
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					48
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					48
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					48

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260																
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168																
08	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1897	2	23	9	Y	21	16	1	4	8	6
09	2070 N	1904	-0-	-166	-0-	1883	2	21	9	Y	19	16	1	2	8	7
10	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	1887	2	20	9	Y	18	16	1			9
11	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1654	2	26	9	Y	24	24	1	1	8	8
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27	24	1	3 8	8
09		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2883	2	29	9	Y	26	22	1	2 8	10
10		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2899	2	30	9	Y	27	24	1		13
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2533	2	35	9	Y	32	34	1		11
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				11
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336																
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391																
08		186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
09		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256																
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	1	8		18
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	472	2	6	9	Y	5				23
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	491	2	3	9	Y	3	20	1		6
11		480 N	451	-0-	-29	-0-	444	2	7	9	Y	6	1	8		11
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				11
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				11

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259																
08		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2179	2	8	9	Y	7	11	1	2 8	57
09		2220 N	1857	-0-	-363	-0-	1853	2	4	9	Y	4	27	1	1 8	33
10		2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2087	2	8	9	Y	7				40
11		2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2075	2	19	9	Y	17	1	8		56
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				56
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				56

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155																
08		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	1218	2	9	9	Y	8				46
09		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1353	2	3	9	Y	3				49
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2				51
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14				65
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				65
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367												
08	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3097	2	9	9	Y	8
09	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3238	2	3	9	Y	3
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3504	2	1	9	Y	1
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3599	2	1	9	Y	1
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152												
08	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	2	1	9	Y	1
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	Y	1
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	1
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2509	2	12	9	Y	11
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296												
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3516	2	24	9	Y	22
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3562	2	12	9	Y	11
10	3658	X	2869	-0-	-789	-0-	2866	2	3	9	Y	3
11	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	3039	2	18	9	Y	16
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197												
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348												
08	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2753	2	13	9	Y	12
09	3630	X	2667	-0-	-963	-0-	2657	2	10	9	Y	9
10	3751	X	2555	-0-	-1196	-0-	2553	2	2	9	Y	2
11	3300	X	2098	-0-	-1202	-0-	2087	2	11	9	Y	10
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	3	1	10
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	6	1	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368														
08	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2746	2	7	9	Y	6	4	8	71
09	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	2543	2	6	9	Y	5	1	8	75
10	2883 X	2409	-0-	-474	-0-	2403	2	6	9	Y	5			80
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	30	1	50
12	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		1	50
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			50

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389														
08	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6298	2	35	9	Y	32	25	1	27
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6580	2	18	9	Y	16	5	8	38
10	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6131	2	4	9	Y	4	1	8	41
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6418	2	31	9	Y	28	39	1	27
12	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			27
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			27

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195														
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	12	1	4
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13	11	1	5
10	1829 N	1543	-0-	-286	-0-	1530	2	13	9	Y	12	11	1	6
11	1770 N	1497	-0-	-273	-0-	1479	2	18	9	Y	16	17	1	5
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			5
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			5

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326														
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			1
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1			2
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-	1	1	1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			1
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247													
08	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	3258	2	3 9	Y	3	2 8	32	
09	3300 X	3017	-0-	-283	-0-	3016	2	1 9	Y	1	1 8	32	
10	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	3390	2		Y	-0-		32	
11	3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2		Y	-0-		32	
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT		32	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT		32	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310													
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3 9	Y	3		219	
09	2490 N	2410	-0-	-80	-0-	2406	2	4 9	Y	4		223	
10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2933	2	6 9	Y	5		228	
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2 9	Y	2		230	
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT		230	
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-				Y	NO RPT		230	

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216													
08	3348 X	1699	-0-	-1649	-0-	1697	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
09	3240 X	1218	-0-	-2022	-0-	1218	2		Y	-0-		-0-	
10	2077 X	902	-0-	-1175	-0-	901	2	1 9	Y	1	1 8	-0-	
11	2010 X	600	-0-	-1410	-0-	599	2	1 9	Y	1	1 8	-0-	
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157													
08	3020 N	2988	-0-	-32	-0-	2948	2	40 9	Y	36	30 1	13 8	10
09	2880 N	2757	-0-	-123	-0-	2734	2	23 9	Y	21	28 1		3
10	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2702	2	33 9	Y	30	6 8		27
11	2910 X	2612	-0-	-298	-0-	2555	2	57 9	Y	52	57 1	11 8	11
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			11
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192													
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3 9	Y	3	14 7	3 8	15
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2689	2	1 9	Y	1	1 8		15
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			15
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1 9	Y	1	1 8		15
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			15
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460														
08	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2193	2	14	9	Y	13	9	8	49
09	2310 N	1759	-0-	-551	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	8	50
10	2449 N	1775	-0-	-674	-0-	1774	2	1	9	Y	1	1	8	50
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	28	1	2 8 22
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			22
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			22

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501														
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2234	2	13	9	Y	12	5	8	86
09	2250 N	1810	-0-	-440	-0-	1806	2	4	9	Y	4	2	8	88
10	2480 N	1616	-0-	-864	-0-	1614	2	2	9	Y	2	1	8	89
11	2160 N	1687	-0-	-473	-0-	1686	2	1	9	Y	1	49	1	1 8 40
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			40
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			40

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402														
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	603	2	17	9	Y	15			132
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	Y	7			139
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25			164
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			164
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			164
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			164

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142														
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	4	1	1 8 1
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	751	2	7	9	Y	6	5	1	2
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	506	2	6	9	Y	5	5	1	2
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	580	2	7	9	Y	6	6	1	2
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			2
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			2

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220														
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	2	21	9	Y	19	6	8	61
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3337	2	4	9	Y	4			65
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3442	2	9	9	Y	8	4	8	69
11	3300 X	3233	-0-	-67	-0-	3199	2	34	9	Y	31	11	8	89
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			89
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			89

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226														
08	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	3900	2	24	9	Y	22	7	8	57
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3899	2	7	9	Y	6			63
10	4030 X	3127	-0-	-903	-0-	3118	2	9	9	Y	8	3	8	68
11	3900 X	3029	-0-	-871	-0-	2982	2	47	9	Y	43	84	1	6 8 21
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			21
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2748	2	34	9	Y	31	34	1	11	
09		2640 N	2602	-0-	-38	-0-	2576	2	26	9	Y	24	32	1	3	
10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2701	2	34	9	Y	31	3	8	31	
11		2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2488	2	57	9	Y	52	65	1	13	
12		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		5	8	13
01		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				13

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352																
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2541	2	7	9	Y	6	2	8	30	
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2		9	Y	2	1	8	31	
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-			31	
11		1950 N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			Y	-0-	17	1	14	
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			14	
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			14	

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148																
08		2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1952	2	17	9	Y	15	44	1	39	
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	2	13	9	Y	12		2	51	
10		2015 N	1642	-0-	-373	-0-	1628	2	14	9	Y	13	1	8	63	
11		1920 N	1814	-0-	-106	-0-	1797	2	17	9	Y	15	40	1	36	
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		2	36	
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			36	

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302																
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	2	23	9	Y	21	12	8	36	
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1637	2	10	9	Y	9			45	
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13	40	1	12	
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1510	2	26	9	Y	24	13	8	23	
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			23	
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			23	

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130																
08		2418 N	1357	-0-	-1061	-0-	1301	2	56	9	Y	51	49	1	17	
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2506	2	44	9	Y	40	52	1	5	
10		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2547	2	55	9	Y	50	5	8	50	
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2385	2	94	9	Y	85	105	1	20	
12		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		10	20	
01		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			20	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	14	44	1	2	8	38
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2384	2	13	9	Y	12					50
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2449	2	15	9	Y	14	1	8			63
11		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2404	2	17	9	Y	15	40	1	2	8	36
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					36
01		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					36

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293																	
08		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	15
09		2820 X	2689	-0-	-131	-0-	2681	2	8	9	Y	7	1	8			21
10		3038 X	2574	-0-	-464	-0-	2573	2	1	9	Y	1					22
11		2940 X	2476	-0-	-464	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21	1			14
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344																	
08		5208 X	4994	-0-	-214	-0-	4964	2	30	9	Y	27	25	1	11	8	27
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4918	2	17	9	Y	15	4	8			38
10		4805 X	4453	-0-	-352	-0-	4449	2	4	9	Y	4	1	8			41
11		4830 X	4457	-0-	-373	-0-	4428	2	29	9	Y	26	38	1	2	8	27
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					27
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					27

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304																	
08		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2677	2	46	9	Y	42	102	1	26	8	38
09		2550 X	2336	-0-	-214	-0-	2317	2	19	9	Y	17					55
10		2635 X	2545	-0-	-90	-0-	2498	2	47	9	Y	43	11	8			87
11		3000 N	3384	-0-	384	384	3281	2	103	9	Y	94	119	1	26	8	36
12		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					36
01		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					36

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182																	
08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2767	2	52	9	Y	47	35	1	11	8	12
09		2550 N	2395	-0-	-155	-0-	2348	2	47	9	Y	43	34	1	6	8	15
10		2635 N	2461	-0-	-174	-0-	2417	2	44	9	Y	40	35	1	1	8	19
11		2550 N	2479	-0-	-71	-0-	2422	2	57	9	Y	52	52	1	2	8	17
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					17
01		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					17

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386																	
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	1867	-0-	-458	-0-	1832 2	35 9	Y	32	21 8		43
09	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1809 2	12 9	Y	11			54
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1976 2	22 9	Y	20	48 1	11 8	15
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1808 2	40 9	Y	36	23 8		28
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			28
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4547 2	35 9	Y	32	3 8		113
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4339 2	29 9	Y	26	2 8		137
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4381 2	6 9	Y	5			142
11	3600 X	3409	-0-	-191	-0-	3376 2	33 9	Y	30	125 1	1 8	46
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			46
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			46

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

08	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT			145
09	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			Y	NO RPT			145
*10	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	16511 2	77 9	Y	70	55 1	4 8	264
*11	DELQ PR	13409	-0-	13409	13409	74 1	13250 2	Y	77			341
						85 9						
*12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	13409			Y	NO RPT			341
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13409			Y	NO RPT			341

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3306 2	18 9	Y	16	15 1	7 8	16
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3856 2	10 9	Y	9	2 8		23
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3580 2	3 9	Y	3	1 8		25
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3050 2	17 9	Y	15	23 1	1 8	16
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			16
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3601	2	75	9	Y	68	63	1	21	8	21
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3393	2	51	9	Y	46	61	1			6
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3601	2	67	9	Y	61	9	8			58
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3275	2	117	9	Y	106	122	1	18	8	24
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					24
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					24

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170																
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342																
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	Y	19	10	8			36
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2172	2	10	9	Y	9					45
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2157	2	13	9	Y	12	40	1	5	8	12
11	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2008	2	23	9	Y	21	10	8			23
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					23
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					23

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304																
08	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	2951	2	3	9	Y	3	14	7	3	8	35
09	3360 X	3101	-0-	-259	-0-	3100	2	1	9	Y	1	1	8			35
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					35
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	2	1	9	Y	1	1	8			35
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					35
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					35

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392																
08	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1966	2	12	9	Y	11	5	8			94
09	1950 N	1753	-0-	-197	-0-	1740	2	13	9	Y	12	2	8			104
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10					114
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3	9	Y	3	43	1	1	8	73
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					73
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					73

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359																
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 X	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3982	2	3	9	Y	3	14	7	62
09	3900 X	3637	-0-	-263	-0-	3636	2	1	9	Y	1	1	8	62
10	4030 X	4000	-0-	-30	-0-	4000	2			Y	-0-			62
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	2	1	9	Y	1	1	8	62
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			62
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			62

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261														
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3619	2	31	9	Y	28	8	8	69
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3495	2	8	9	Y	7			76
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3378	2	10	9	Y	9	3	8	82
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3332	2	62	9	Y	56	104	1	27
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			27
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			27

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314														
08	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	2230	2	7	9	Y	6	7	1	38
09	2250 N	2246	-0-	-4	-0-	2242	2	4	9	Y	4	19	1	22
10	2356 N	2204	-0-	-152	-0-	2198	2	6	9	Y	5			27
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14	9	Y	13	1	8	39
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			39
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			39

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191														
08	3500 X	3336	-0-	-164	-0-	3307	2	29	9	Y	26	88	1	77
09	3000 X	2744	-0-	-256	-0-	2718	2	26	9	Y	24			101
10	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2695	2	30	9	Y	27	1	8	127
11	3000 X	2584	-0-	-416	-0-	2554	2	30	9	Y	27	81	1	72
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			72
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			72

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352														
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2937	2	9	9	Y	8	56	1	20
09	2700 X	2451	-0-	-249	-0-	2441	2	10	9	Y	9			29
10	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2742	2	18	9	Y	16			45
11	3000 N	3611	-0-	611	-0-	3574	2	37	9	Y	34	61	1	18
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			18
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355														
08	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	1682	2	22	9	Y	20	34	1	31
09	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1705	2	23	9	Y	21	13	1	38
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	Y	15			53
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2410	2	23	9	Y	21	34	1	39
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			39
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4191	2	21	9	Y	19	15	1	16
09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3990	2	11	9	Y	10	3	8	23
10		4030 X	3572	-0-	-458	-0-	3569	2	3	9	Y	3	1	8	25
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3885	2	17	9	Y	15	23	1	16
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			16
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			16

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293															
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	2	15	9	Y	14	7	8	26
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7			33
10		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	Y	9	29	1	9
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	2	18	9	Y	16	8	8	17
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			17
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			17

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307															
08		1426 N	595	-0-	-831	-0-	583	2	12	9	Y	11	21	1	6
09		1350 N	915	-0-	-435	-0-	908	2	7	9	Y	6			12
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14	11	1	14
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	2	32	9	Y	29	28	1	12
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			12
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			12

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368															
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3002	2	47	9	Y	43	28	1	10
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2910	2	40	9	Y	36	27	1	12
10		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2922	2	35	9	Y	32	28	1	15
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2763	2	46	9	Y	42	42	1	13
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			13
01		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300															
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			3
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211															
08		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6670	2	3	9	N	3			58
09		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5620	2	8	9	N	7			65
10		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5686	2	8	9	N	7			72
11		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5871	2	7	9	N	6			78
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			78
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			78

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18352 X	16916	-0-	-1436	-0-	16729 2	187 9	Y	170	131 1	61 8	65
09	17760 X	15982	-0-	-1778	-0-	15946 2	36 9	Y	33			98
10	17453 X	16435	-0-	-1018	-0-	16339 2	96 9	Y	87	87 1	32 8	66
11	16410 X	15626	-0-	-784	-0-	15429 2	197 9	Y	179	127 1	66 8	52
12	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-			Y	NO RPT			52
01	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-			Y	NO RPT			52

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

08	5797 X	5199	-0-	-598	-0-	5199 2		N	-0-	10 7		175
09	5550 X	4972	-0-	-578	-0-	4972 2		N	-0-			175
10	5735 X	4943	-0-	-792	-0-	4943 2		N	-0-			175
11	5340 X	4692	-0-	-648	-0-	4692 2		N	-0-	82 1		93
12	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			93
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			93

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

08	23684 X	20411	-0-	-3273	-0-	19950 2	461 9	Y	419	380 1	100 8	191
09	22920 X	19291	-0-	-3629	-0-	19185 2	106 9	Y	96			287
10	23684 X	19334	-0-	-4350	-0-	19093 2	241 9	Y	219	256 1	53 8	197
11	22920 X	19002	-0-	-3918	-0-	18510 2	492 9	Y	447	380 1	109 8	155
12	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-			Y	NO RPT			155
01	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-			Y	NO RPT			155

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

08	30318 X	23898	-0-	-6420	-0-	23811 2	87 9	N	79	178 1	33 8	38
09	27660 X	22593	-0-	-5067	-0-	22539 2	54 9	N	49			87
10	26815 X	22417	-0-	-4398	-0-	22343 2	74 9	N	67	16 8		138
11	25050 X	21095	-0-	-3955	-0-	20975 2	120 9	N	109	175 1	35 8	37
12	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-			N	NO RPT			37
01	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-			N	NO RPT			37

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

08	15314 X	12958	-0-	-2356	-0-	12930 2	28 9	N	25	21 8		179
09	14820 X	11968	-0-	-2852	-0-	11967 2	1 9	N	1			180
10	14570 X	11735	-0-	-2835	-0-	11729 2	6 9	N	5			185
11	13620 X	32	-0-	-13588	-0-	32 2		N	-0-			185
12	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			N	NO RPT			185
01	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			N	NO RPT			185

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

08	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505 2		N	-0-			61
09	1560 N	750	-0-	-810	-0-	750 2		N	-0-			61
10	3100 N	3471	-0-	371	-0-	3471 2		N	-0-			61
11	2433 N	2062	-0-	-371	-0-	2062 2		N	-0-			61
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1922 2	14 9	N	13	10 1		64
*01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2167 2	7 9	N	6	6 1		64

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			16
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			16
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			16
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			16
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			16
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	1	16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920														
08	28923 X	26172	-0-	-2751	-0-	26172	2			N	-0-	176	1	37
09	27990 X	25084	-0-	-2906	-0-	25081	2	3	9	N	3			40
10	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	27758	2	31	9	N	28			68
11	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27605	2	69	9	N	63			131
12	28448 X	28448	-0-	-0-	-0-	28136	2	312	9	N	284	275	1	140
*01	33479 X	33479	-0-	-0-	-0-	33334	2	145	9	N	132	192	1	80

GARY PRODUCTION COMPANY 296448 HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20313					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	245	-0-	245	20558	245	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20558					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20558					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20558					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20558					N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8383 - 9695														
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819														
08	3038 X	1835	-0-	-1203	-0-	142	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	2154	-0-	-216	-0-	137	1	2017	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2466	-0-	-572	-0-	205	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	1990	-0-	-950	-0-	155	1	1835	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	161	1	2401	2	N	-0-			-0-
*01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	165	1	2449	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																	
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1798 N	1054	-0-	-744	-0-	82	1	972	2	N	-0-					-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1451	2	N	-0-					-0-
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	136	1	1508	2	N	-0-					-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	82	1	977	2	N	-0-					-0-
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	129	1	1925	2	N	-0-					-0-
01		1643 N	1397	-0-	-246	-0-	87	1	1310	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850																	
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1737	2	N	-0-					-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	N	-0-					-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	147	1	1627	2	N	-0-					-0-
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	142	1	1673	2	N	-0-					-0-
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	N	-0-					-0-
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	113	1	1682	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909																	
08		1457 N	1025	-0-	-432	-0-	79	1	946	2	N	-0-					-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1274	2	N	-0-					-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	107	1	1181	2	N	-0-					-0-
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1254	2	N	-0-					-0-
12		1395 N	1177	-0-	-218	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-
01		1302 N	905	-0-	-397	-0-	57	1	848	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813																	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666																	
08		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	103	1	1223	2	N	-0-					-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	107	1	1574	2	N	-0-					-0-
10		1705 N	1423	-0-	-282	-0-	118	1	1305	2	N	-0-					-0-
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	109	1	1279	2	N	-0-					-0-
12		1736 N	1311	-0-	-425	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-
01		1426 N	1086	-0-	-340	-0-	68	1	1018	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					-0-
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	-0-					-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	95	1	1410	2	N	-0-					-0-
*01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A																	
08		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	177	1	2105	2	N	-0-					-0-
09		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	141	1	2062	2	N	-0-					-0-
10		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	180	1	1997	2	N	-0-					-0-
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	176	1	2069	2	N	-0-					-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	154	1	2306	2	N	-0-					-0-
*01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2182	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		837 N	641	-0-	-196	-0-	49 1	592 2	N	-0-				-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	35 1	523 2	N	-0-				-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	48 1	535 2	N	-0-				-0-
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	43 1	508 2	N	-0-				-0-
12		589 N	545	-0-	-44	-0-	34 1	511 2	N	-0-				-0-
01		589 N	511	-0-	-78	-0-	32 1	479 2	N	-0-				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608														
08		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	221 1	2630 2	N	-0-				-0-
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	176 1	2589 2	N	-0-				-0-
10		3100 N	4078	-0-	978	978	338 1	3740 2	N	-0-				-0-
11		3000 N	3888	-0-	888	1866	305 1	3583 2	N	-0-				-0-
12		3100 N	4037	-0-	937	2803	254 1	3783 2	N	-0-				-0-
*01		6784 X	3981	-0-	-2803	-0-	251 1	3730 2	N	-0-				-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932														
08		3441 X	2920	-0-	-521	-0-	226 1	2694 2	N	-0-				-0-
09		3330 X	3139	-0-	-191	-0-	201 1	2938 2	N	-0-				-0-
10		3441 X	3403	-0-	-38	-0-	282 1	3121 2	N	-0-				-0-
11		3120 X	3084	-0-	-36	-0-	242 1	2842 2	N	-0-				-0-
12		3255 X	2845	-0-	-410	-0-	179 1	2666 2	N	-0-				-0-
01		3410 X	3258	-0-	-152	-0-	205 1	3053 2	N	-0-				-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898														
08		186 N	56	-0-	-130	-0-	4 1	52 2	N	-0-				-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	N	-0-				-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	26 1	283 2	N	-0-				-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	N	-0-				-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	N	-0-				-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694														
08		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	131 1	1561 2	N	-0-				-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87 1	1280 2	N	-0-				-0-
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	146 1	1623 2	N	-0-				-0-
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	135 1	1596 2	N	-0-				-0-
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	128 1	1915 2	N	-0-				-0-
*01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	112 1	1677 2	N	-0-				-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870														
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	143 1	1704 2	N	-0-				-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	107 1	1572 2	N	-0-				-0-
10		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	156 1	1729 2	N	-0-				-0-
11		1800 N	1749	-0-	-51	-0-	137 1	1612 2	N	-0-				-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	112 1	1676 2	N	-0-				-0-
01		1891 N	1758	-0-	-133	-0-	111 1	1647 2	N	-0-				-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690														
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
09		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	103 1	1515 2	N	-0-				-0-
10		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	102 1	1141 2	N	-0-				-0-
11		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	235 1	2759 2	N	-0-				-0-
12		3100 N	3120	-0-	20	20	196 1	2924 2	N	-0-				-0-
*01		1527 N	1507	-0-	-20	-0-	94 1	1413 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
TILLER, MOUZON GU				WELL #: 1	RRCID -> 223581			COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				38
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				38

WESTMORELAND GU				WELL #: 1	RRCID -> 227341			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462				
08	3100	N	4278	-0-	1178	1178	4278	2		Y	-0-				-0-
09	3000	N	3894	-0-	894	2072	3894	2		Y	-0-				-0-
10	3100	N	3459	-0-	359	2431	3459	2		Y	-0-				-0-
11	3000	N	3204	-0-	204	2635	3204	2		Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2635				Y	NO RPT				-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	1643				Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC.				334135											
DAVIS, S. L.				WELL #: 3	RRCID -> 200746			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527				
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				20
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1517	2	2	9	N	2			22
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10			32
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			N	-0-			32
12	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-			32
01	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-			32

DAVIS, S. L.				WELL #: 4	RRCID -> 207600			COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549				
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2488	2	47	9	N	43			152
09	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			N	-0-			152
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	2	24	9	N	22			174
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2432	2	28	9	N	25			199
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			199
01	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-			199

DAVIS, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 263996			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562				
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	955	2	21	9	N	19	345	1	75
09	1410	N	936	-0-	-474	-0-	936	2			N	-0-			75
10	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-			75
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-			75
12	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-			75
01	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-			75

HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
SEPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 140168			COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850				
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			43
09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	1587	3			N	-0-			43
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3			N	-0-			43
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			43
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			43
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165										
DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8408 - 9720			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KJ ENERGY, LLC				469901										
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 9650 - 10206			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

BOX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234871	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9638 - 10008			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	236660	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8751 - 9998			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2	N	-0-			-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2	N	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2	N	-0-			-0-
12		713 N	163	-0-	-550	-0-		163	1	N	-0-			-0-
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-		929	2	44 9	N	40		40

BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238303	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10253	PERF. 9046 - 10004			
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		4133	2		N	-0-		-0-
*09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		3706	2	1 9	N	1	1 1	-0-
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		3681	2	1 9	N	1	1 1	-0-
11		3330 X	3247	-0-	-83	-0-		3246	2	1 9	N	1	1 1	-0-
12		3441 X	3384	-0-	-57	-0-		3384	1		N	-0-		-0-
*01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		3427	2	45 9	N	41	1 1	40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8920 - 9106			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14	9	N	13					110
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					110
10	1178 N	529	-0-	-649	-0-	529	2			N	-0-					110
11	2010 N	1536	-0-	-474	-0-	1536	2			N	-0-					110
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					110
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	2	N	-0-					110

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	633	1	1870	3	Y	12					82
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	570	1	1764	3	Y	20					102
10	2418 N	1551	-0-	-867	-0-	380	1	1121	3	Y	45					147
11	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	767	1	2115	3	Y	55					202
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	723	1	2145	3	Y	48					250
*01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	703	1	2234	3	Y	43					293

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	N	-0-					62
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	61	1	195	3	N	-0-					62
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	63	1	199	3	N	-0-					62
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	195	3	N	17					79
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	56	1	186	3	N	-0-					79
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					229
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					274
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					296

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	310	1	1125	3	N	-0-					14
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	315	1	1113	3	N	-0-					14
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	329	1	1128	3	N	-0-					14
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	274	1	1014	3	N	-0-					14
12	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	302	1	1077	3	N	-0-					14
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	316	1	1106	3	N	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	773	1	2546	3	N	17		81
						19	9						
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	751	1	2405	3	N	13		94
						14	9						
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	781	1	2433	3	N	18		112
						20	9						
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	711	1	2394	3	N	17		129
						19	9						
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	684	1	2244	3	N	17		146
						19	9						
*01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	666	1	2156	3	N	13		159
						14	9						

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	456	1	1340	3	N	25		85
						28	9						
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	342	1	1005	3	N	23		108
						25	9						
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	277	1	814	3	N	35		143
						39	9						
11	1110 N	603	-0-	-507	-0-	149	1	437	3	N	15		158
						17	9						
12	1147 N	556	-0-	-591	-0-	136	1	400	3	N	18		176
						20	9						
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	284	1	863	3	N	22		198
						24	9						

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	N	20		124
						22	9						
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	109	1	351	3	N	22		146
						24	9						
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	101	1	313	3	N	3		149
						3	9						
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	113	1	377	3	N	-0-		149
12	496 N	336	-0-	-160	-0-	78	1	258	3	N	-0-		149
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	97	1	316	3	N	5		154
						6	9						

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818														
WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 219530		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021																

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2021 - WELL PLUGGED 9/23/2021																

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818												
CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 9475		PERF.10245 - 13246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	12431 X	8632	-0-	-3799	-0-	8610	3	22	9	N	20	20	1	-0-
09	9270 X	7329	-0-	-1941	-0-	7312	3	17	9	N	15	15	1	-0-
10	9579 X	9415	-0-	-164	-0-	9391	3	24	9	N	22	22	1	-0-
11	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10695	3	26	9	N	24	24	1	-0-
12	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10730	3	26	9	N	24	24	1	-0-
01	9424 X	9262	-0-	-162	-0-	9237	3	25	9	N	23	23	1	-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 9533		PERF. 9871 - 14103			
08	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14234	3	50	9	N	45	45	1	-0-
09	13650 X	11899	-0-	-1751	-0-	11857	3	42	9	N	38	38	1	-0-
10	14694 X	12712	-0-	-1982	-0-	12668	3	44	9	N	40	40	1	-0-
11	14220 X	11342	-0-	-2878	-0-	11303	3	39	9	N	35	35	1	-0-
12	14694 X	11826	-0-	-2868	-0-	11817	3	9	9	N	8	8	1	-0-
01	14601 X	3580	-0-	-11021	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	1	-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274439		COMPL. DATE 02/24/2014			TOTAL DEPTH 9728		PERF.10200 - 14602			
08	31651 X	10176	-0-	-21475	-0-	84	1	3196	2	Y	6	5	1	11
						6889	5	7	9					
09	30090 X	14873	-0-	-15217	-0-	194	1	8006	2	Y	15	12	1	14
						6656	5	17	9					
10	31093 X	17859	-0-	-13234	-0-	503	1	9295	2	Y	19	23	1	10
						8040	5	21	9					
11	24060 X	22019	-0-	-2041	-0-	580	1	9919	2	Y	21	19	1	12
						11497	5	23	9					
12	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	346	1	14870	2	Y	51	49	1	14
						8791	5	56	9					
*01	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	258	1	13827	2	Y	42	43	1	13
						8477	5	46	9					

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275985		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 9719		PERF.10270 - 14072			
08	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17367	3	122	9	Y	111	89	1	107
09	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	3	117	9	Y	106	85	1	128
10	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	19185	3	144	9	Y	131	157	1	102
11	15180 X	14542	-0-	-638	-0-	14439	3	103	9	Y	94	84	1	112
12	15686 X	7642	-0-	-8044	-0-	7536	3	106	9	Y	96	92	1	116
01	15686 X	1369	-0-	-14317	-0-	22	1	1165	2	Y	13	49	1	80
						168	5	14	9					

SABINE ROYALTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277585		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 9881		PERF.10310 - 14932			
08	31837 X	28896	-0-	-2941	-0-	742	1	28154	2	Y	-0-			-0-
09	30810 X	27937	-0-	-2873	-0-	729	1	27208	2	Y	-0-			-0-
10	31124 X	29260	-0-	-1864	-0-	1504	1	27756	2	Y	-0-			-0-
11	28620 X	28428	-0-	-192	-0-	1570	1	26858	2	Y	-0-			-0-
12	29649 X	29649	-0-	-0-	-0-	675	1	28974	2	Y	-0-			-0-
01	29264 X	28075	-0-	-1189	-0-	514	1	27561	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		660818								
MEDLIN-YOUNGBLOOD			WELL #:		1H	RRCID ->	280065	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10127	- 14662
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	14042 2	9449 5	Y	85	83 1		5	
09	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	13348 2	7306 5	Y	82	76 1		11	
10	21274 X	21274	-0-	-0-	-0-	13537 3	7643 5	Y	85	86 1		10	
11	18750 X	18021	-0-	-729	-0-	8524 2	9420 5	Y	70	72 1		8	
12	19375 X	16369	-0-	-3006	-0-	10247 2	6064 5	Y	53	34 1		27	
01	19375 X	17765	-0-	-1610	-0-	12462 2	5178 5	Y	114	138 1		3	

MEDLIN-YOUNGBLOOD			WELL #:		2H	RRCID ->	282710	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	9671	PERF.12175	- 15012
08	13082 X	12323	-0-	-759	-0-	4402 2	7890 5	Y	28	31 1		3	
09	12660 X	9716	-0-	-2944	-0-	4511 2	5172 5	Y	30	28 1		5	
10	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	4397 2	9004 5	Y	30	30 1		5	
11	12660 X	9605	-0-	-3055	-0-	3506 2	6065 5	Y	31	34 1		2	
12	13082 X	12613	-0-	-469	-0-	3573 2	9019 5	Y	19	13 1		8	
01	13082 X	11744	-0-	-1338	-0-	3410 2	8295 5	Y	35	41 1		2	

REEVES-CURTIS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	283043	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9692	PERF.10233	- 14682
08	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	189 1	7168 2	Y	85	68 1		31	
09	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	7492 5	6426 2	Y	73	59 1		45	
10	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	6313 5	80 9	Y	68	81 0		32	
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	276 1	5088 2	Y	61	54 1		39	
12	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	6295 5	75 9	Y	163	157 1		45	
*01	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	279 1	4769 2	Y	110	113 1		42	

REEVES-CURTIS UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	283471	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10814	- 15492
08	45384 X	32593	-0-	-12791	-0-	32513 3	80 9	Y	73	58 1		70	
09	43920 X	28728	-0-	-15192	-0-	28660 3	68 9	Y	62	50 1		82	
10	45384 X	27857	-0-	-17527	-0-	27781 3	76 9	Y	69	83 1		68	
11	38130 X	26167	-0-	-11963	-0-	26091 3	76 9	Y	69	61 1		76	
12	33883 X	26473	-0-	-7410	-0-	26333 3	140 9	Y	127	122 1		81	
01	32581 X	26326	-0-	-6255	-0-	480 1	25744 2	Y	93	95 1		79	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818														
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	33294 X	29750	-0-	-3544	-0-	762	1	28900	2	Y	80	64	1	45
						88	9							
09	32220 X	27410	-0-	-4810	-0-	713	1	26619	2	Y	71	57	1	59
						78	9							
10	33294 X	27031	-0-	-6263	-0-	1385	1	25558	2	Y	80	96	1	43
						88	9							
11	32220 X	25205	-0-	-7015	-0-	1387	1	23739	2	Y	72	64	1	51
						79	9							
12	31496 X	26732	-0-	-4764	-0-	605	1	25977	2	Y	136	131	1	56
						150	9							
01	29760 X	25122	-0-	-4638	-0-	457	1	24537	2	Y	116	119	1	53
						128	9							

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607														
08	27249 X	23761	-0-	-3488	-0-	23592	3	169	9	Y	154	161	1	196
09	25830 X	23367	-0-	-2463	-0-	23194	3	173	9	Y	157	105	1	248
10	26381 X	23098	-0-	-3283	-0-	22902	3	196	9	Y	178	261	1	165
11	24360 X	15711	-0-	-8649	-0-	15549	3	162	9	Y	147	146	1	166
12	24149 X	23230	-0-	-919	-0-	23046	3	184	9	Y	167	56	1	277
01	24149 X	822	-0-	-23327	-0-	815	3	7	9	Y	6	3	1	280

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652														
08	50468 X	45071	-0-	-5397	-0-	44698	3	373	9	Y	339	353	1	358
09	48840 X	44857	-0-	-3983	-0-	44459	3	398	9	Y	362	243	1	477
10	50468 X	45523	-0-	-4945	-0-	45057	3	466	9	Y	424	623	1	278
11	47280 X	38947	-0-	-8333	-0-	38494	3	453	9	Y	412	406	1	284
12	49390 X	49390	-0-	-0-	-0-	48960	3	430	9	Y	391	132	1	543
01	46345 X	43579	-0-	-2766	-0-	43213	3	366	9	Y	333	170	1	706

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723														
08	48329 X	37166	-0-	-11163	-0-	37059	3	107	9	N	97	97	1	-0-
09	46770 X	39946	-0-	-6824	-0-	39829	3	117	9	N	106	106	1	-0-
10	44361 X	43514	-0-	-847	-0-	43390	3	124	9	N	113	113	1	-0-
11	49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	49354	3	140	9	N	127	127	1	-0-
12	56507 X	56507	-0-	-0-	-0-	56346	3	161	9	N	146	146	1	-0-
*01	45485 X	45485	-0-	-0-	-0-	45335	3	150	9	N	136	136	1	-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052														
08	36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	35411	3	735	9	N	668	649	1	27
09	45630 X	32160	-0-	-13470	-0-	31516	3	644	9	N	585	543	1	69
10	47151 X	32731	-0-	-14420	-0-	31913	2	130	5	N	625	634	1	60
						688	9							
11	45630 X	32825	-0-	-12805	-0-	31679	2	510	5	N	578	616	1	22
						636	9							
12	36859 X	32445	-0-	-4414	-0-	30058	2	1845	5	N	493	266	1	249
						542	9							
01	36146 X	15475	-0-	-20671	-0-	13055	2	2080	5	N	309	372	1	186
						340	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818												
WIENER CV		WELL #:		1H	RRCID ->	284174	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10510	-	15892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	14725	2	8098	5	N	78	76	1	5
						86	9							
09	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	14377	2	6053	5	N	78	72	1	11
						86	9							
10	20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	14789	2	5482	5	N	81	82	1	10
						89	9							
11	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	1097	2	9525	5	N	5	8	1	7
						6	9							
12	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	86	2	5425	5	N	-0-			7
*01	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	3771	2	13623	5	N	37	34	1	10
						41	9							

WIENER CV PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	286900	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10124	-	15527	
08	30225 X	17627	-0-	-12598	-0-	16418	2	1119	5	N	82	76	1	7
						90	9							
09	29250 X	24233	-0-	-5017	-0-	18310	2	5822	5	N	92	86	1	13
						101	9							
10	30225 X	28814	-0-	-1411	-0-	22524	2	6161	5	N	117	118	1	12
						129	9							
11	26970 X	24790	-0-	-2180	-0-	22289	2	2382	5	N	108	117	1	3
						119	9							
12	25048 X	23474	-0-	-1574	-0-	22781	2	585	5	N	98	64	1	37
						108	9							
01	28799 X	14100	-0-	-14699	-0-	12826	2	1177	5	N	88	106	1	19
						97	9							

WIENER CV 4		WELL #:		4H	RRCID ->	288019	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10196	-	15492	
08	244683 X	117410	-0-	-127273	-0-	116655	3	755	9	N	686	817	1	638
09	205860 X	103576	-0-	-102284	-0-	102881	3	695	9	N	632	585	1	685
10	188015 X	108735	-0-	-79280	-0-	108203	3	532	9	N	484	270	1	899
11	153690 X	100846	-0-	-52844	-0-	100485	3	361	9	N	328	627	1	600
12	136028 X	96626	-0-	-39402	-0-	96322	3	304	9	N	276	141	1	735
01	117397 X	83414	-0-	-33983	-0-	82975	3	439	9	N	399	500	1	634

WIENER CV 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288021	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10194	-	15522	
08	196137 X	101566	-0-	-94571	-0-	100741	3	825	9	N	750	890	1	595
09	165510 X	90637	-0-	-74873	-0-	89861	3	776	9	N	705	667	1	633
10	139965 X	113612	-0-	-26353	-0-	112988	3	624	9	N	567	339	1	861
11	115356 X	115356	-0-	-0-	-0-	114858	3	498	9	N	453	843	1	471
12	111724 X	108390	-0-	-3334	-0-	108060	3	330	9	N	300	153	1	618
01	113615 X	89416	-0-	-24199	-0-	88880	3	536	9	N	487	630	1	475

WIENER-OWEN PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288022	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	9816	PERF.10280	-	17202	
08	73315 X	59354	-0-	-13961	-0-	59286	3	68	9	N	62	63	1	4
09	67740 X	53085	-0-	-14655	-0-	53021	3	64	9	N	58	53	1	9
10	67425 X	48036	-0-	-19389	-0-	47978	3	58	9	N	53	54	1	8
11	62670 X	23763	-0-	-38907	-0-	23726	3	37	9	N	34	39	1	3
12	60481 X	109	-0-	-60372	-0-	109	3			N	-0-			3
01	59365 X	23593	-0-	-35772	-0-	23545	3	48	9	N	44	39	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818										
WIENER-OWEN PSA 2		WELL #: 2H		RRCID ->	288023	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	10055 - 17642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		95821 X	80499	-0-	-15322	-0-	80421 3	78 9	N	71	73 1	7
09		89280 X	72606	-0-	-16674	-0-	72534 3	72 9	N	65	60 1	12
10		89776 X	70179	-0-	-19597	-0-	70107 3	72 9	N	65	66 1	11
11		82020 X	69720	-0-	-12300	-0-	69640 3	80 9	N	73	77 1	7
12		81220 X	63338	-0-	-17882	-0-	63284 3	54 9	N	49	32 1	24
01		80507 X	55611	-0-	-24896	-0-	55534 3	77 9	N	70	85 1	9

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #: 3		RRCID ->	211020	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	9929	PERF.	9492 - 9694
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2019 - P/A 09/17/19													

BOX GAS UNIT		WELL #: 4R		RRCID ->	222768	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9518 - 9659	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 3		RRCID ->	224458	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9094 - 9559	
08		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2460 2	101 9	N	92	31 8	111
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	957 2	31 9	N	28	8 8	131
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	899 2	29 9	N	26		157
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1249 2	65 9	N	59	34 8	182
12		1023 N	908	-0-	-115	-0-	861 2	47 9	N	43	4 8	221
*01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1048 2	55 9	N	50		271

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 4		RRCID ->	245959	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9600 - 10816		
08		2883 N	2398	-0-	-485	-0-	2355 2	43 9	N	39	190 1	31 8	90
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2485 2	20 9	N	18	4 8		104
10		3007 X	2602	-0-	-405	-0-	2584 2	18 9	N	16			120
11		2910 X	2674	-0-	-236	-0-	2655 2	19 9	N	17			137
12		3007 X	2572	-0-	-435	-0-	2538 2	34 9	N	31	4 8		164
01		2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2565 2	18 9	N	16			180

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		WELL #: 1		RRCID ->	232279	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5200 - 5266
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
CAMERON UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 072749	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 9664	PERF. 8380	- 8749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62 1	1278 2	Y	17	16 1		2
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	19 9	1306 2	Y	16	17 1		1
10	1085 N	898	-0-	-187	-0-	65 1	854 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	18 9	1200 2	Y	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44 1	1058 2	Y	-0-			-0-
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	62 1	1261 2	Y	-0-			-0-
67 1												
COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #: 4	RRCID -> 072750	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 8420	- 8608			
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	24 1	504 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	25 1	496 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	27 1	529 2	Y	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	22 1	431 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	26 1	496 2	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT #1				WELL #: 8	RRCID -> 073083	COMPL. DATE 05/22/1977	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 9750	- 9805			
08	14B2 EXT	124	-0-	124	509	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	173	-0-	173	682	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	765	4 1	78 2	Y	1	1 1		-0-
11	887 X	122	-0-	-765	-0-	1 9	114 2	Y	2	2 1		-0-
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	108 2	Y	2	2 1		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	2 9	70 2	Y	1	1 1		-0-
4 1						1 9						
PARKER UNIT #2				WELL #: 3	RRCID -> 073084	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 8598	- 8851			
08	806 N	481	-0-	-325	-0-	22 1	452 2	Y	6	6 1		1
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	7 9	685 2	Y	9	9 1		1
10	806 N	431	-0-	-375	-0-	34 1	406 2	Y	4	5 1		-0-
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	10 9	773 2	Y	13	11 1		2
12	744 X	481	-0-	-263	-0-	21 1	451 2	Y	5	6 1		1
*01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	4 9	835 2	Y	9	9 1		1
44 1						10 9						
ROQUEMORE				WELL #: 2	RRCID -> 073085	COMPL. DATE 02/03/1977	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8942	- 9785			
08	3255 X	2096	-0-	-1159	-0-	110 1	1976 2	Y	9	12 1		15
09	3150 X	1958	-0-	-1192	-0-	10 9	1841 2	Y	10	14 1		11
10	3100 X	2156	-0-	-944	-0-	106 1	2014 2	Y	20			31
11	3000 X	922	-0-	-2078	-0-	11 9	860 2	Y	6	16 1		21
12	2387 X	972	-0-	-1415	-0-	22 9	905 2	Y	9	16 1		14
*01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	55 1	3128 2	Y	29			42
7 9						32 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	Y	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 2	Y	-0-
11	32 N	18	-0-	-14	-0-	18 2		Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756	
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	11 1	227 2	Y	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	364 2	Y	-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	13 1	266 2	Y	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	Y	-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	13 1	252 2	Y	-0-
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	8 1	142 2	Y	-0-

BURNETT UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 077858		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546	
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	51 1	1065 2	Y	9 1 1
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	54 1	1080 2	Y	10 10 1 1
10	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	57 1	1102 2	Y	10 10 1 1
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56 1	1079 2	Y	18 16 1 3
12	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	53 1	1014 2	Y	17 18 1 2
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 2	Y	21 20 1 3

BROWN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 077859		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525	
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	45 1	1005 2	Y	9 9 1 1
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50 1	1004 2	Y	9 9 1 1
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	59 1	1137 2	Y	10 10 1 1
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50 1	976 2	Y	-0- 1 1 -0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	999 2	Y	-0- -0-
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	1032 2	Y	-0- -0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648	
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	49 1	1024 2	Y	-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55 1	1092 2	Y	-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58 1	1125 2	Y	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	53 1	1025 2	Y	-0-
12	1178 N	986	-0-	-192	-0-	49 1	937 2	Y	-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	54 1	1017 2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-
12	496 N	215	-0-	-281	-0-	11	1	204	2	Y	-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	6	1	102	2	Y	-0-

NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513			
08	1271 N	966	-0-	-305	-0-	45	1	913	2	Y	7
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1201	2	Y	10
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	1270	2	Y	10
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	11
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	Y	10
*01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	Y	13

TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795			
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	2	Y	-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	21	1	398	2	Y	-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	Y	-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	2	Y	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	2	Y	-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963			
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	2	Y	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
METCALF UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 133066			COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8437 - 9621			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	Y	18	17	1	2	
							20	9								
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	21	22	1	1	
							23	9								
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	22	21	1	2	
							24	9								
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	Y	28	26	1	4	
							31	9								
12		1581 N	1442	-0-	-139	-0-	71	1	1342	2	Y	26	27	1	3	
							29	9								
*01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	29	28	1	4	
							32	9								

BURNETT UNIT 7					WELL #:		17	RRCID -> 133474			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8253 - 9590

08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	30	28	1	4	
							33	9								
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	Y	29	31	1	2	
							32	9								
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	75	1	1445	2	Y	29	29	1	2	
							32	9								
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1446	2	Y	36	33	1	5	
							40	9								
12		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	76	1	1450	2	Y	38	39	1	4	
							42	9								
01		1550 N	1419	-0-	-131	-0-	69	1	1310	2	Y	36	35	1	5	
							40	9								

CAMERON UNIT 1					WELL #:		4	RRCID -> 133475			COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH	9705	PERF. 8256 - 8882	

08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-			-0-	
							35	1	695	2	Y	-0-			-0-	
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-			-0-	
							36	1	712	2	Y	-0-			-0-	
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-			-0-	
							31	1	607	2	Y	-0-			-0-	
11		690 N	638	-0-	-52	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-	
							33	1	631	2	Y	-0-			-0-	
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-			-0-	
							33	1	629	2	Y	-0-			-0-	
*01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-			-0-	

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 133854			COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8343 - 9497	

08		2015 N	1859	-0-	-156	-0-	86	1	1750	2	Y	21	20	1	3	
							23	9								
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	22	24	1	1	
							24	9								
10		1829 N	1716	-0-	-113	-0-	83	1	1612	2	Y	19	19	1	1	
							21	9								
11		1800 N	535	-0-	-1265	-0-	26	1	500	2	Y	8	8	1	1	
							9	9								
12		2015 N	1296	-0-	-719	-0-	64	1	1212	2	Y	18	17	1	2	
							20	9								
*01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1910	2	Y	30	28	1	4	
							33	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 10			WELL #: 7		RRCID -> 135115			COMPL. DATE 12/29/1993			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65 1	1353 2	Y	-0-			-0-
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	90 1	1791 2	Y	-0-			-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	95 1	1847 2	Y	40	37 1		3
							44 9						
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	87 1	1681 2	Y	45	41 1		7
							50 9						
12		1953 N	1445	-0-	-508	-0-	70 1	1335 2	Y	36	39 1		4
							40 9						
01		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	90 1	1691 2	Y	48	46 1		6
							53 9						

METCALF UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 135835			COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009		

08		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	47 1	988 2	Y	7	7 1		1
							8 9						
09		1170 N	1073	-0-	-97	-0-	51 1	1014 2	Y	7	8 1		-0-
							8 9						
10		1023 N	845	-0-	-178	-0-	41 1	797 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	45 1	867 2	Y	8	7 1		1
							9 9						
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	81 1	1540 2	Y	15	14 1		2
							17 9						
*01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61 1	1168 2	Y	12	12 1		2
							13 9						

BURNETT UNIT 9			WELL #: 8		RRCID -> 136140			COMPL. DATE 12/18/1993			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530		

08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	64 1	1312 2	Y	25	24 1		3
							28 9						
09		1350 N	1327	-0-	-23	-0-	63 1	1240 2	Y	22	24 1		1
							24 9						
10		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	64 1	1247 2	Y	-0-	1 1		-0-
							68 1	1308 2	Y	-0-			-0-
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68 1	1308 2	Y	-0-			-0-
							55 1	1047 2	Y	-0-			-0-
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55 1	1047 2	Y	-0-			-0-
							65 1	1219 2	Y	-0-			-0-
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	65 1	1219 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342		

08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82 1	1470 2	Y	-0-			-0-
							92 1	1600 2	Y	-0-			-0-
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	92 1	1600 2	Y	-0-			-0-
							83 1	1395 2	Y	-0-			-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	83 1	1395 2	Y	-0-			-0-
							92 1	1463 2	Y	76			76
							84 9						
12		1426 N	1323	-0-	-103	-0-	73 1	1166 2	Y	76	29 1		123
							84 9						
01		1426 N	1315	-0-	-111	-0-	75 1	1160 2	Y	73	85 1		111
							80 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. RICHARDSON UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	9805 PERF.	8514 -	9581	EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	138002	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8514	-	9581		
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	71 1 34 9	1427 2	Y	31	54 1				31	
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	87 1 31 9	1720 2	Y	28	52 1				7	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	83 1 45 9	1745 2	Y	41					48	
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	84 1 41 9	1774 2	Y	37	53 1				32	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	70 1 118 9	1537 2	Y	107	82 1				57	
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	88 1 106 9	1812 2	Y	96	116 1				37	
DODD, RUBY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	139603	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8555	-	9772		
08	837 N	639	-0-	-198	-0-	30 1	609 2	Y	-0-					-0-	
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	51 1	1018 2	Y	-0-					-0-	
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	31 1	599 2	Y	-0-					-0-	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49 1	938 2	Y	-0-					-0-	
12	1116 N	326	-0-	-790	-0-	17 1	309 2	Y	-0-					-0-	
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	12 1	228 2	Y	-0-					-0-	
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	139887	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8496	-	9779		
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	39 1 33 9	797 2	Y	30	28 1				4	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39 1 30 9	777 2	Y	27	29 1				2	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1 33 9	873 2	Y	30	30 1				2	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1 44 9	907 2	Y	40	36 1				6	
12	713 N	336	-0-	-377	-0-	17 1	319 2	Y	-0-	6 1				-0-	
01	713 N	468	-0-	-245	-0-	23 1	445 2	Y	-0-					-0-	
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	140720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8544	-	9199		
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	40 1 44 9	798 2	Y	40	64 1				41	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47 1 39 9	936 2	Y	35	67 1				9	
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1 51 9	842 2	Y	46					55	
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	38 1 43 9	815 2	Y	39	60 1				34	
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39 1	865 2	Y	-0-	34 1				-0-	
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	40 1	836 2	Y	-0-					-0-	
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:	7 T	RRCID ->	141445	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	9170	-	9514		
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	50 1 44 9	988 2	Y	40	38 1				5	
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	63 1 51 9	1239 2	Y	46	48 1				3	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	61 1 48 9	1182 2	Y	44	44 1				3	
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62 1 30 9	1184 2	Y	27	26 1				4	
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60 1 29 9	1149 2	Y	26	27 1				3	
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	59 1 30 9	1127 2	Y	27	26 1				4	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	66	1 1440 2	Y	-0-		-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1 1473 2	Y	-0-		-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	80	1 1540 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	76	1 1380 2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	75	1 1419 2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	68	1 1246 2	Y	-0-		-0-

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	93	1 1881 2	Y	30	28 1	4
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1 1936 2	Y	29	31 1	2
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	108	1 2080 2	Y	31	31 1	2
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1 1918 2	Y	36	33 1	5
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1 1784 2	Y	35	36 1	4
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	104	1 1979 2	Y	40	39 1	5

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1 682 2	Y	23	22 1	3
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1 694 2	Y	21	23 1	1
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1 705 2	Y	15	15 1	1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1 631 2	Y	16	15 1	2
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	33	1 635 2	Y	17	17 1	2
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	35	1 662 2	Y	18	18 1	2

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	69	1 1310 2	Y	12	12 1	3
09	1590 N	1278	-0-	-312	-0-	63	1 1203 2	Y	11	11 1	3
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1 1561 2	Y	18	17 1	4
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1 1395 2	Y	-0-	4 1	-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1 1557 2	Y	-0-		-0-
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	99	1 1755 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1		WELL #: 10		RRCID -> 151169		COMPL. DATE 08/25/1994				TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	Y	10	11 1	6
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	2158	2	Y	12	12 1	6
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	110	1	2096	2	Y	22	6 1	22
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1967	2	Y	14	20 1	1 8 15
12	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	110	1	2089	2	Y	19	9 1	1 8 24
01	2232 N	1685	-0-	-547	-0-	87	1	1580	2	Y	16	24 1	16
TURNER UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 152356		COMPL. DATE 11/01/1994				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802			
08	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	42	1	1764	2	N	33		252
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1935	2	N	15		267
10	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	47	1	1949	2	N	27		294
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	44	1	1753	2	N	-0-		294
12	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	43	1	1778	2	N	4	179 1	119
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1903	2	N	72		191
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152473		COMPL. DATE 11/17/1994				TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548			
08	3534 X	1477	-0-	-2057	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-		-0-
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	168	1	3351	2	Y	-0-		-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	204	1	3956	2	Y	-0-		-0-
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	163	1	3166	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2898	-0-	-636	-0-	144	1	2754	2	Y	-0-		-0-
01	4154 X	3463	-0-	-691	-0-	173	1	3290	2	Y	-0-		-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994				TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791			
08	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	170	1	3046	2	Y	48	66 1	80
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	217	1	3735	2	Y	68	69 1	79
10	3351 X	2370	-0-	-981	-0-	133	1	2237	2	Y	-0-		79
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	228	1	3624	2	Y	-0-	79 1	-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	188	1	3017	2	Y	-0-		-0-
*01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	198	1	3034	2	Y	-0-		-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869			
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	2	Y	18	27 1	29
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	Y	20	26 1	23
10	2294 N	1691	-0-	-603	-0-	93	1	1567	2	Y	28		51
11	2133 N	1519	-0-	-614	-0-	88	1	1411	2	Y	18	23 1	46
12	2201 N	1449	-0-	-752	-0-	84	1	1341	2	Y	22	33 1	35
01	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	91	1	1404	2	Y	21	23 1	33

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8545 - 9725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	414	-0-	414	414	19 1	395 2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	359	-0-	359	773	17 1	342 2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	280	-0-	280	1053	13 1	267 2	Y	-0-		-0-
11	1229 X	176	-0-	-1053	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	188	-0-	-184	-0-	9 1	179 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	8 1	160 2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37 1	770 2	Y	22	21 1	3
						24 9					
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	40 1	798 2	Y	21	23 1	1
						23 9					
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	807 2	Y	23	22 1	2
						25 9					
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39 1	762 2	Y	12	12 1	2
						13 9					
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41 1	799 2	Y	14	14 1	2
						15 9					
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46 1	862 2	Y	15	15 1	2
						17 9					

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8657 - 9815	
08	3658 X	1339	-0-	-2319	-0-	71 1	1268 2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2348	-0-	-682	-0-	128 1	2220 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	1666	-0-	-1496	-0-	93 1	1548 2	Y	23		23
						25 9					
11	2177 X	1803	-0-	-374	-0-	105 1	1677 2	Y	19	6 1	36
						21 9					
12	2201 X	1417	-0-	-784	-0-	82 1	1315 2	Y	18	25 1	29
						20 9					
01	2201 X	1112	-0-	-1089	-0-	67 1	1030 2	Y	14	22 1	21
						15 9					

NORTHCUTT		WELL #: 1		RRCID -> 160357		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8596 - 9855	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8412 - 9780	
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15 1	307 2	Y	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	13 1	246 2	Y	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 2	Y	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	Y	-0-		-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-		-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8563 - 9364	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836								
08	1054 N	935	-0-	-119	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	Y	-0-					-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585								
08	837 N	569	-0-	-268	-0-	26	1	528	2	Y	14	14	1			2
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	29	29	1			2
10	992 N	593	-0-	-399	-0-	32	9	551	2	Y	13	14	1			1
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	Y	28	25	1			4
12	651 N	520	-0-	-131	-0-	14	9	480	2	Y	14	16	1			2
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1070	2	Y	30	28	1			4

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526								
08	744 N	508	-0-	-236	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	591	-0-	-219	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680								
08	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	114	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	117	1	2272	2	Y	-0-					-0-
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2189	2	Y	-0-					-0-
12	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	109	1	2077	2	Y	-0-					-0-
*01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-		-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	-0-		-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-		-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y	-0-		-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-		-0-
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

08	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	81	1	1682	2	Y	19	18	1	2
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1815	2	Y	20	21	1	1
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	Y	21	20	1	2
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	Y	24	22	1	4
12	1984 N	1369	-0-	-615	-0-	67	1	1290	2	Y	11	14	1	1
*01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1888	2	Y	18	17	1	2

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	137	1	2118	2	Y	20			58
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	31			89
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	150	1	2285	2	Y	45	91	1	43
11	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	94	1	1893	2	Y	18			61
12	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	100	1	2163	2	Y	52			113
01	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	121	1	2283	2	Y	27	95	1	45

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

08	4650 X	4046	-0-	-604	-0-	186	1	3841	2	Y	17	16	1	2
09	4500 X	4137	-0-	-363	-0-	197	1	3921	2	Y	17	17	1	1
10	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	204	1	3942	2	Y	16	16	1	1
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	Y	26	23	1	4
12	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	198	1	3776	2	Y	25	26	1	3
*01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	257	1	4891	2	Y	33	32	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 8501 - 9750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8440 - 9622				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8596 - 9796				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8548 - 9839				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8586 - 9790				
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78 1	1681 2	Y	15	23 1				9
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	17 9	1857 2	Y	20	19 1				10
10	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	22 9	1062 2	Y	14	10 1				14
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	56 1	1664 2	Y	14	12 1				16
12	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	15 9	1325 2	Y	11	13 1				14
01	2046 X	1698	-0-	-348	-0-	70 1	1596 2	Y	14	13 1				15
						12 9								
						87 1								
						15 9								
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 8832 - 10098				
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	17 1	307 2	Y	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	Y	-0-					-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	19 1	319 2	Y	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	Y	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	23 1	371 2	Y	-0-					-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4			WELL #: 7		RRCID -> 171387			COMPL. DATE 11/23/1998			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	73 1	1506 2	Y	56	53 1	7	
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	62 9	1526 2	Y	52	56 1	3	
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77 1	1461 2	Y	27	28 1	2	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	57 9	1349 2	Y	31	28 1	5	
12	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	76 1	1186 2	Y	27	29 1	3	
01	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	30 9	1203 2	Y	30	29 1	4	

METCALF UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171440			COMPL. DATE 12/02/1998			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697	
08	14B2 EXT	163	-0-	163	163	8 1	155 2	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	141	-0-	141	304	7 1	134 2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	160	-0-	160	464	8 1	152 2	Y	-0-		-0-	
11	571 X	107	-0-	-464	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	6 1	104 2	Y	-0-		-0-	

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 171634			COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748	
08	2573 N	2096	-0-	-477	-0-	95 1	1971 2	Y	27	26 1	3	
09	2370 N	1520	-0-	-850	-0-	30 9	1427 2	Y	19	21 1	1	
10	2263 N	1453	-0-	-810	-0-	72 1	1363 2	Y	18	18 1	1	
11	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	21 9	1265 2	Y	21	19 1	3	
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	70 1	1991 2	Y	17	18 1	2	
*01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	20 9	2215 2	Y	18	18 1	2	

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171809			COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844	
08	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	75 1	1538 2	Y	19	19 1	2	
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	21 9	1717 2	Y	21	22 1	1	
10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	86 1	1762 2	Y	36	34 1	3	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	23 9	1655 2	Y	41	38 1	6	
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	91 1	1521 2	Y	40	41 1	5	
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	40 9	1823 2	Y	48	47 1	6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	68 1	1371 2	Y	31	29 1	4
09	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	34 9	70 1	Y	29	31 1	2
10	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	32 9	62 1	Y	23	23 1	2
11	1440 N	1180	-0-	-260	-0-	25 9	56 1	Y	25	23 1	4
12	1550 N	942	-0-	-608	-0-	28 9	45 1	Y	21	23 1	2
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	45 1	23 9	Y	31	29 1	4
						65 1	34 9	Y			

BURNETT UNIT 9		WELL #: 9		RRCID -> 174408		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 174652		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905			
08	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	67 1	1460 2	Y	10	12 1	6
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	11 9	77 1	Y	12	12 1	6
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	13 9	86 1	Y	16	6 1	16
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	18 9	80 1	Y	9	15 1	10
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	10 9	74 1	Y	12	7 1	15
01	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	13 9	66 1	Y	12	15 1	12
						13 9					

CAMERON UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 175339		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 175768		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646			
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	64 1	1286 2	Y	30	28 1	4
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	33 9	82 1	Y	34	36 1	2
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	37 9	82 1	Y	35	34 1	3
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	39 9	78 1	Y	40	37 1	6
12	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	44 9	75 1	Y	41	42 1	5
01	1674 N	1084	-0-	-590	-0-	45 9	52 1	Y	29	30 1	4
						32 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 176177			COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8441 - 9635	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)			CODE	CODE			CODE	
08		3069 N	2562	-0-	-507	-0-		122 1	2440 2	Y	-0-		-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		149 1	2944 2	Y	-0-		-0-
10		3100 X	2964	-0-	-136	-0-		136 1	2828 2	Y	-0-		-0-
11		3000 X	2803	-0-	-197	-0-		125 1	2678 2	Y	-0-		-0-
12		3010 X	2418	-0-	-592	-0-		105 1	2313 2	Y	-0-		-0-
01		3007 X	2915	-0-	-92	-0-		135 1	2780 2	Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 176624			COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8565 - 9855	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 177708			COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	9910 PERF. 8531 - 9735	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 178307			COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9730 PERF. 8358 - 9560	
08		2914 N	1687	-0-	-1227	-0-		85 1	1602 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3372	-0-	372	372		169 1	3203 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3048	-0-	-52	320		154 1	2894 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3041	-0-	41	361		156 1	2885 2	Y	-0-		-0-
12		3384 X	3023	-0-	-361	-0-		152 1	2871 2	Y	-0-		-0-
01		3162 X	3020	-0-	-142	-0-		161 1	2859 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 178308			COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 8389 - 9570	
08		2294 N	2132	-0-	-162	-0-		100 1	2012 2	Y	18	18 1	2
								20 9					
09		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		113 1	2254 2	Y	20	21 1	1
								22 9					
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-		121 1	2335 2	Y	22	21 1	2
								24 9					
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		116 1	2233 2	Y	25	23 1	4
								28 9					
12		2480 N	2074	-0-	-406	-0-		101 1	1920 2	Y	48	46 1	6
								53 9					
*01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		123 1	2323 2	Y	60	58 1	8
								66 9					

CAMERON UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 178466			COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8334 - 9635	
08		682 N	470	-0-	-212	-0-		24 1	446 2	Y	-0-		-0-
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		59 1	1108 2	Y	-0-		-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		68 1	1286 2	Y	-0-		-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		75 1	1378 2	Y	-0-		-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-		48 1	923 2	Y	-0-		-0-
*01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		64 1	1135 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 179227		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
08	2325 N	1910	-0-	-415	-0-	101 1	1809 2	Y	-0-				-0-
09	2310 N	2138	-0-	-172	-0-	116 1	2022 2	Y	-0-				-0-
10	2449 N	2050	-0-	-399	-0-	115 1	1935 2	Y	-0-				-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	128 1	2024 2	Y	-0-				-0-
12	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	129 1	2070 2	Y	-0-				-0-
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132 1	2035 2	Y	-0-				-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 179710		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802					
08	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	127 1	2756 2	Y	43	50	1		25
09	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	154 1	2931 2	Y	51	50	1		26
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	162 1	3091 2	Y	59	26	1		59
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	158 1	2895 2	Y	33	53	1		39
12	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	121 1	2302 2	Y	37	28	1		48
*01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	168 1	3069 2	Y	54	45	1		57

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180135		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532					
08	3193 X	2894	-0-	-299	-0-	135 1	2759 2	Y	-0-				-0-
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	187 1	3713 2	Y	-0-				-0-
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	182 1	3520 2	Y	-0-				-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	175 1	3382 2	Y	-0-				-0-
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	142 1	2714 2	Y	9	8	1		1
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	146 1	2755 2	Y	10	10	1		1

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 181890		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539					
08	1333 N	898	-0-	-435	-0-	41 1	850 2	Y	6	10	1		2
09	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	64 1	1245 2	Y	10	5	1		7
10	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	52 1	985 2	Y	16	14	1		9
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	63 1	1165 2	Y	20	22	1		7
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	44 1	874 2	Y	15	11	1		11
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	45 1	862 2	Y	22	25	1		8

METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804					
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57 1	1179 2	Y	-0-				-0-
09	1500 N	1039	-0-	-461	-0-	50 1	989 2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	53 1	1022 2	Y	-0-				-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	64 1	1248 2	Y	-0-				-0-
12	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	51 1	965 2	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	52 1	989 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	2	Y	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	Y	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	2	Y	-0-
09	1830 N	1466	-0-	-364	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	2	Y	-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	59
						65	9				7
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	64
						70	9				8

CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699		
08	1271 N	565	-0-	-706	-0-	26	1	518	2	Y	19
						21	9				18
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	27	1	529	2	Y	19
						20	9				1
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	28	1	554	2	Y	19
						21	9				1
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	22
						24	9				20
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	41
						45	9				39
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	Y	71
						78	9				67
											1
											9

BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517		
08	620 N	473	-0-	-147	-0-	24	1	449	2	Y	-0-
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	24	1	446	2	Y	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	Y	-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	26	1	462	2	Y	-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 184971		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539		
08	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	83	1	1559	2	Y	11
						12	9				12
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	11
						12	9				10
10	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	90	1	1668	2	Y	14
						15	9				14
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	Y	15
						17	9				15
12	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	64	1	1203	2	Y	12
						13	9				13
01	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	93	1	1647	2	Y	17
						19	9				14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8496 - 9760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	188443	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8402 - 9602	
08	3565 X	1997	-0-	-1568	-0-	100	1	1884	2	Y	12	12 1	3
						13	9						
09	3450 X	1705	-0-	-1745	-0-	85	1	1609	2	Y	10	10 1	3
						11	9						
10	3472 X	1835	-0-	-1637	-0-	92	1	1729	2	Y	13	13 1	3
						14	9						
11	3300 X	1659	-0-	-1641	-0-	84	1	1560	2	Y	14	14 1	3
						15	9						
12	1945 X	1671	-0-	-274	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-	3 1	-0-
*01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	189167	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 9631	
08	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	94	1	1937	2	Y	41	39 1	5
						45	9						
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2010	2	Y	40	43 1	2
						44	9						
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2113	2	Y	43	42 1	3
						47	9						
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	105	1	2018	2	Y	51	46 1	8
						56	9						
12	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	88	1	1692	2	Y	39	42 1	5
						43	9						
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	104	1	1981	2	Y	47	46 1	6
						52	9						

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	189520	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8384 - 9565	
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2595	2	Y	26	25 1	3
						29	9						
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	25	27 1	1
						28	9						
10	2697 N	2671	-0-	-26	-0-	130	1	2513	2	Y	25	24 1	2
						28	9						
11	2610 N	2434	-0-	-176	-0-	118	1	2290	2	Y	24	22 1	4
						26	9						
12	2697 N	2370	-0-	-327	-0-	116	1	2228	2	Y	24	25 1	3
						26	9						
*01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	126	1	2383	2	Y	26	26 1	3
						29	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	16	16	1	4
						18	9							
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	19	18	1	5
						21	9							
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	Y	24	25	1	4
						26	9							
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	23	22	1	5
						25	9							
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	83	1	1480	2	Y	26	23	1	8
						29	9							

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	78	1	1375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

08	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	78	1	1559	2	Y	9	8	1	1
						10	9							
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	83	1	1595	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
12	1984 N	1254	-0-	-730	-0-	62	1	1182	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	113	1	2147	2	Y	17	16	1	2
						19	9							

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

08	1922 N	1542	-0-	-380	-0-	68	1	1470	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
09	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	55	1	1036	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
10	1674 N	1350	-0-	-324	-0-	67	1	1263	2	Y	18	2	1	18
						20	9							
11	1500 N	318	-0-	-1182	-0-	17	1	299	2	Y	2	17	1	3
						2	9							
12	1147 N	255	-0-	-892	-0-	13	1	239	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
01	1364 N	270	-0-	-1094	-0-	14	1	254	2	Y	2	3	1	3
						2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	61 1	1481 2	Y	40	72 1		70
						44 9						
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	81 1	1693 2	Y	58	75 1	2 8	51
						64 9						
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81 1	1627 2	Y	40	69 1		22
						44 9						
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	71 1	1434 2	Y	40			62
						44 9						
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	59 1	1264 2	Y	48	54 1		56
						53 9						
01	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	57 1	1222 2	Y	39	48 1		47
						43 9						

TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732			
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	46 1	950 2	Y	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50 1	1004 2	Y	-0-			-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	72 1	1405 2	Y	-0-			-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	87 1	1689 2	Y	-0-			-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	88 1	1672 2	Y	-0-			-0-
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	84 1	1592 2	Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6	9	5 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	17 X	8	-0-	-9	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933			
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	14 1	265 2	Y	-0-			-0-
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	32 1	561 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	320	-0-	-548	-0-	18 1	302 2	Y	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	16 1	251 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 11		RRCID -> 194488		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	148	1	2661	2	Y	10	17	1		17
09	3240 X	3172	-0-	-68	-0-	173	1	2984	2	Y	14	15	1		16
10	3472 X	2552	-0-	-920	-0-	144	1	2408	2	Y	-0-				16
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	188	1	2988	2	Y	-0-	16	1		-0-
12	3007 X	2216	-0-	-791	-0-	131	1	2085	2	Y	-0-				-0-
01	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	172	1	2643	2	Y	-0-				-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	18	18	1		2
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	19	20	1		1
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	Y	19	19	1		1
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	23	21	1		3
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	11	13	1		1
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	14	13	1		2

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-				-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	71	1	1355	2	Y	-0-				-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	2	Y	-0-				-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	-0-				-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	Y	-0-				-0-
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	78	1	1383	2	Y	-0-				-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	15	14	1		2
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1722	2	Y	17	16	1	2 8	1
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	90	1	1743	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	1710 X	1569	-0-	-141	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-				-0-
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-				-0-
01	1891 X	1699	-0-	-192	-0-	85	1	1614	2	Y	-0-				-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

08	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	105	1	2168	2	Y	37	34	1		5
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	Y	35	38	1		2
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2305	2	Y	16	17	1		1
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	2205	2	Y	20	18	1		3
12	2356 N	1954	-0-	-402	-0-	97	1	1838	2	Y	17	18	1		2
01	2356 N	1968	-0-	-388	-0-	98	1	1851	2	Y	17	17	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 201348		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-
09	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	79	1	1568	2	Y	-0-
10	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	83	1	1612	2	Y	-0-
11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-
12	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	77	1	1462	2	Y	-0-
01	1705 N	1097	-0-	-608	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-

BURNETT UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 201609		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660						
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	41	39	1	5
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	45	9	1955	2	Y	36	39	1	2
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	40	9	2043	2	Y	14	15	1	1
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	106	1	1916	2	Y	15	14	1	2
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	15	9	1952	2	Y	17	17	1	2
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
						19	9							

BURNETT UNIT 10		WELL #: 10		RRCID -> 202332		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602					
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	143	1	2828	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	119	1	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	99	1	1931	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	152	1	2906	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	1524	-0-	-1545	-0-	77	1	1447	2	Y	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 203017		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951						
08	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	88	1	1922	2	Y	34	39	1	20
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	37	9	2105	2	Y	44	41	1	21
10	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	111	1	2072	2	Y	-0-	21	1	-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	48	9	1990	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325 N	1947	-0-	-378	-0-	108	1	1849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	98	1	2279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						125	1							

CAMERON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204284		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531						
08	2542 N	2183	-0-	-359	-0-	99	1	2047	2	Y	34	45	1	10
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	37	9	2411	2	Y	41	24	1	27
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	124	1	2330	2	Y	34	43	1	18
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	45	9	2223	2	Y	34	41	1	11
12	2418 N	2199	-0-	-219	-0-	122	1	2060	2	Y	32	21	1	22
*01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	37	9	2447	2	Y	56	58	1	20
						104	1							
						35	9							
						127	1							
						62	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	Y	30	37	1	9
						33	9							
09	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	60	1	1177	2	Y	31	20	1	20
						34	9							
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	50	44	1	26
						55	9							
11	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	53	1	972	2	Y	44	56	1	14
						48	9							
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	56	1	1096	2	Y	50	29	1	35
						55	9							
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	53	1	1011	2	Y	68	78	1	25
						75	9							

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

08	3100 N	3253	-0-	153	153	150	1	3103	2	Y	-0-			-0-
09	2951 N	2798	-0-	-153	-0-	134	1	2663	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	3100 N	3128	-0-	28	28	153	1	2975	2	Y	-0-			-0-
11	2594 X	2491	-0-	-103	-0-	122	1	2369	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	130	1	2462	2	Y	-0-			-0-

 HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

08	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	94	1	2034	2	Y	19	22	1	11
						21	9							
09	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	112	1	2113	2	Y	22	22	1	11
						24	9							
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	134	1	2547	2	Y	32	11	1	32
						35	9							
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	124	1	2285	2	Y	19	30	1	21
						21	9							
12	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	115	1	2179	2	Y	23	13	1	31
						25	9							
01	2728 N	2326	-0-	-402	-0-	120	1	2178	2	Y	25	29	1	27
						28	9							

 PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

08	2666 X	2187	-0-	-479	-0-	85	1	2085	2	Y	15	25	1	26
						17	9							
09	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	107	1	2245	2	Y	22	28	1	18
						24	9							
10	2325 X	2299	-0-	-26	-0-	107	1	2170	2	Y	20	27	1	10
						22	9							
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	102	1	2068	2	Y	22	1	8	31
						24	9							
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	96	1	2074	2	Y	30	26	1	33
						33	9							
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	110	1	2353	2	Y	29	28	1	33
						32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-		-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	116	1	2179	2	Y	-0-		-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	2003	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	116	1	2190	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527													
08	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	170	1	3202	2	Y	39	39 1	9
						43	9						
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	175	1	3331	2	Y	42	38 1 2 8	11
						46	9						
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	171	1	3202	2	Y	48	46 1 1 8	12
						53	9						
11	3190 X	3107	-0-	-83	-0-	157	1	2893	2	Y	52	54 1 1 8	9
						57	9						
12	3255 X	2548	-0-	-707	-0-	125	1	2354	2	Y	63	59 1 1 8	12
						69	9						
01	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	146	1	2596	2	Y	74	65 1	21
						81	9						

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817													
08	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	146	1	2618	2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	2005	-0-	-1205	-0-	109	1	1896	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	2211	-0-	-1168	-0-	125	1	2086	2	Y	-0-		-0-
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	130	1	2053	2	Y	-0-		-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	151	1	2415	2	Y	-0-		-0-
*01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	147	1	2259	2	Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794													
08	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	67	1	1357	2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	926	-0-	-694	-0-	44	1	882	2	Y	-0-		-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1668	2	Y	-0-		-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	-0-		-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-		-0-
*01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690													
08	2759 N	2345	-0-	-414	-0-	112	1	2218	2	Y	14	13 1	2
						15	9						
09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2638	2	Y	17	17 1 1 8	1
						19	9						
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	136	1	2643	2	Y	17	17 1	1
						19	9						
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	121	1	2343	2	Y	20	18 1	3
						22	9						
12	2604 N	2289	-0-	-315	-0-	113	1	2156	2	Y	18	19 1	2
						20	9						
01	2604 N	1545	-0-	-1059	-0-	77	1	1454	2	Y	13	13 1	2
						14	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3875 X	3254	-0-	-621	-0-	162 1		33	35 1		8
							36 9					
09		3990 X	3848	-0-	-142	-0-	190 1		39	36 1		11
							43 9					
10		4123 X	3688	-0-	-435	-0-	185 1		45	45 1		11
							50 9					
11		3646 X	3436	-0-	-210	-0-	173 1		50	52 1		9
							55 9					
12		3751 X	2996	-0-	-755	-0-	148 1		42	43 1		8
							46 9					
01		3751 X	2689	-0-	-1062	-0-	141 1		40	36 1		12
							44 9					

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812	

08		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	107 1		17	16 1		2
							19 9					
09		2430 N	2332	-0-	-98	-0-	111 1		16	17 1		1
							18 9					
10		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	121 1		17	17 1		1
							19 9					
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	114 1		20	18 1		3
							22 9					
12		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	105 1		50	47 1		6
							55 9					
*01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	113 1		56	55 1		7
							62 9					

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532	

08		1891 N	1746	-0-	-145	-0-	81 1		30	28 1		4
							33 9					
09		1770 N	1740	-0-	-30	-0-	82 1		27	29 1		2
							30 9					
10		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	89 1		29	29 1		2
							32 9					
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	87 1		16	16 1		2
							18 9					
12		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	86 1		17	17 1		2
							19 9					
*01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	92 1		18	18 1		2
							20 9					

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	

08		3813 X	3405	-0-	-408	-0-	157 1		26	37 1		8
							29 9					
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	190 1		30	18 1		20
							33 9					
10		3813 X	3707	-0-	-106	-0-	185 1		32	35 1		17
							35 9					
11		3690 X	3533	-0-	-157	-0-	181 1		32	38 1	1 8	10
							35 9					
12		4061 X	3357	-0-	-704	-0-	160 1		33	20 1	1 8	22
							36 9					
*01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	198 1		54	56 1		20
							59 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	84	1	1725	2	Y	51	49	1	6
						56	9							
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2007	2	Y	58	59	1	3
						64	9					2	8	
10	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	87	1	1679	2	Y	48	47	1	4
						53	9							
11	1800 N	1240	-0-	-560	-0-	59	1	1138	2	Y	39	37	1	6
						43	9							
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	Y	32	33	1	4
						35	9					1	8	
01	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	90	1	1692	2	Y	29	29	1	4
						32	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623			
08	4743 X	2549	-0-	-2194	-0-	120	1	2412	2	Y	15	32	1	15
						17	9							
09	4590 X	4014	-0-	-576	-0-	192	1	3804	2	Y	16	27	1	4
						18	9							
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	228	1	4758	2	Y	31			35
						34	9							
11	4410 X	4367	-0-	-43	-0-	194	1	4147	2	Y	24	38	1	21
						26	9							
12	4154 X	3163	-0-	-991	-0-	137	1	3004	2	Y	20	30	1	11
						22	9							
01	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	208	1	4300	2	Y	21	24	1	8
						23	9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963			COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805			
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1560	2	Y	51	49	1	6
						56	9							
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1607	2	Y	50	53	1	3
						55	9							
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	44	44	1	3
						48	9							
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1548	2	Y	52	47	1	8
						57	9							
12	1798 N	1357	-0-	-441	-0-	65	1	1245	2	Y	43	46	1	5
						47	9							
01	1767 N	605	-0-	-1162	-0-	29	1	554	2	Y	20	22	1	3
						22	9							

NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860			
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	30	27	1	4
						33	9							
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	8	11	1	1
						9	9							
10	496 N	82	-0-	-414	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	1	1	-0-
						4	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	89	-0-	-391	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
						6	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	113	-0-	-166	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
						4	1	90	2	Y	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 219848			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	118	1	2390	2	Y	32	30 1	4
						35	9						
09	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	121	1	2406	2	Y	31	32 1 1 8	2
						34	9						
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	135	1	2607	2	Y	39	38 1	3
						43	9						
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	124	1	2385	2	Y	44	40 1 1 8	6
						48	9						
12	2635 N	1817	-0-	-818	-0-	88	1	1693	2	Y	33	35 1	4
						36	9						
01	2547 N	2325	-0-	-222	-0-	114	1	2164	2	Y	43	41 1	6
						47	9						

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671		

08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	49	47 1	6
						54	9						
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	105	1	2100	2	Y	48	51 1	3
						53	9						
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	2152	2	Y	50	49 1	4
						55	9						
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	Y	58	53 1	9
						64	9						
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	55	58 1	6
						61	9						
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2043	2	Y	63	61 1	8
						69	9						

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 221981			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802		

08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	225	1	4655	2	Y	-0-		-0-
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	230	1	4569	2	Y	-0-		-0-
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	231	1	4479	2	Y	-0-		-0-
11	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	211	1	4079	2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	4274	-0-	-1120	-0-	213	1	4061	2	Y	-0-		-0-
01	4960 X	4362	-0-	-598	-0-	219	1	4143	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #: 12		RRCID -> 222250			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576		

08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1799	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	97	1	1876	2	Y	14	14 1	1
						15	9						
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1876	2	Y	18	16 1	3
						20	9						
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	Y	18	19 1	2
						20	9						
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	19	19 1	2
						21	9						

BURNETT UNIT 7			WELL #: 25		RRCID -> 222526			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500		

08	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	101	1	2095	2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	107	1	2137	2	Y	-0-		-0-
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	111	1	2149	2	Y	-0-		-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-		-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	2	Y	-0-		-0-
*01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	59 1	1107 2	Y	28	30 1		7
						31 9						
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59 1	1133 2	Y	28	27 1		8
						31 9						
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	57 1	1068 2	Y	29	30 1		7
						32 9						
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	60 1	1109 2	Y	36	36 1		7
						40 9						
12	1271 N	812	-0-	-459	-0-	39 1	748 2	Y	23	25 1		5
						25 9						
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61 1	1085 2	Y	36	30 1		11
						40 9						

 TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

08	3100 N	3755	-0-	655	655	173 1	3538 2	Y	40	35 1		5
						44 9						
09	3000 N	2619	-0-	-381	274	124 1	2466 2	Y	26	29 1		2
						29 9						
10	2944 N	2670	-0-	-274	-0-	129 1	2488 2	Y	48	46 1		4
						53 9						
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	112 1	2166 2	Y	51	47 1		8
						56 9						
12	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	108 1	2066 2	Y	51	53 1		6
						56 9						
*01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	112 1	2124 2	Y	54	53 1		7
						59 9						

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

08	2294 N	1734	-0-	-560	-0-	79 1	1621 2	Y	31	44 1		9
						34 9						
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	128 1	2482 2	Y	49	26 1		32
						54 9						
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	122 1	2312 2	Y	55	58 1		29
						61 9						
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106 1	1935 2	Y	48	61 1		16
						53 9						
12	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	104 1	2058 2	Y	51	31 1		36
						56 9						
*01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	129 1	2483 2	Y	90	93 1		33
						99 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
CAMERON UNIT 3			WELL #:		13	RRCID -> 224911			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH	9725 PERF. 8495 - 9562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	105 64	1 9	2164	2	Y	58	76	1	17
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	102 61	1 9	1996	2	Y	55	36	1	36
10	2449 N	2061	-0-	-388	-0-	102 28	1 9	1931	2	Y	25	48	1	13
11	1964 N	1881	-0-	-83	-0-	96 28	1 9	1757	2	Y	25	30	1	8
12	2015 N	1597	-0-	-418	-0-	76 23	1 9	1498	2	Y	21	14	1	15
01	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	93 40	1 9	1777	2	Y	36	38	1	13

ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	16	RRCID -> 226409			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8848 - 10025

08	3534 X	2230	-0-	-1304	-0-	117 14	1 9	2099	2	Y	13	26	1	21
09	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	142 20	1 9	2441	2	Y	18	19	1	20
10	3410 X	2706	-0-	-704	-0-	150 34	1 9	2522	2	Y	31			51
11	3300 X	2848	-0-	-452	-0-	167 25	1 9	2656	2	Y	23	20	1	54
12	3410 X	2645	-0-	-765	-0-	154 30	1 9	2461	2	Y	27	37	1	44
*01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	160 30	1 9	2468	2	Y	27	31	1	40

BURNETT UNIT 9					WELL #:	13	RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8352 - 9534

08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	85 26	1 9	1614	2	Y	24	25	1	6
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	110 35	1 9	2106	2	Y	32	27	1	2 8 9
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	106 13	1 9	1991	2	Y	12	18	1	3
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	99 14	1 9	1835	2	Y	13	14	1	2
12	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	93 13	1 9	1745	2	Y	12	12	1	2
01	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	108 15	1 9	1916	2	Y	14	12	1	4

CAMERON UNIT 2					WELL #:	11	RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH	9792 PERF. 8424 - 9612

08	4340 X	4291	-0-	-49	-0-	192 142	1 9	3957	2	Y	129	123	1	16
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	216 144	1 9	4287	2	Y	131	139	1	8
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	227 198	1 9	4392	2	Y	180	175	1	13
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	210 226	1 9	4056	2	Y	205	188	1	30
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	199 221	1 9	3797	2	Y	201	208	1	23
*01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	220 253	1 9	4172	2	Y	230	223	1	30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4309 X	3292	-0-	-1017	-0-	154 1	3119 2		Y	17	17 1		2
							19 9							
09		4170 X	3130	-0-	-1040	-0-	149 1	2963 2		Y	16	17 1		1
							18 9							
10		4309 X	3419	-0-	-890	-0-	167 1	3233 2		Y	17	17 1		1
							19 9							
11		4054 X	3750	-0-	-304	-0-	183 1	3539 2		Y	25	21 1	1 8	4
							28 9							
12		4185 X	3491	-0-	-694	-0-	172 1	3293 2		Y	24	24 1	1 8	3
							26 9							
*01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	180 1	3427 2		Y	24	24 1		3
							26 9							

TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695			

08		2108 N	1782	-0-	-326	-0-	86 1	1696 2		Y	-0-			-0-
							19 9							
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	91 1	1813 2		Y	-0-			-0-
							18 9							
10		1829 N	1641	-0-	-188	-0-	81 1	1560 2		Y	-0-			-0-
							17 9							
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 2		Y	-0-			-0-
							28 9							
12		1519 N	873	-0-	-646	-0-	43 1	830 2		Y	-0-			-0-
							26 9							
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	90 1	1705 2		Y	-0-			-0-
							26 9							

BURNETT UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 230590			COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570			

08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	65 1	1361 2		Y	63	60 1		8
							69 9							
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 2		Y	50	55 1		3
							55 9							
10		1674 N	1477	-0-	-197	-0-	70 1	1339 2		Y	62	60 1		5
							68 9							
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	80 1	1556 2		Y	88	80 1		13
							97 9							
12		1302 N	843	-0-	-459	-0-	39 1	754 2		Y	45	53 1		5
							50 9							
*01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	75 1	1423 2		Y	88	82 1		11
							97 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386			COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534			

08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647			

08		2728 N	2698	-0-	-30	-0-	123 1	2550 2		Y	23	22 1		3
							25 9							
09		2580 N	2551	-0-	-29	-0-	122 1	2406 2		Y	21	23 1		1
							23 9							
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	129 1	2489 2		Y	27	26 1		2
							30 9							
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	127 1	2454 2		Y	32	29 1		5
							35 9							
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	125 1	2378 2		Y	33	34 1		4
							36 9							
*01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	126 1	2396 2		Y	33	33 1		4
							36 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3286 X	2661	-0-	-625	-0-	122	1	2539	2	Y	-0-					-0-
09		3180 X	2189	-0-	-991	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10		3286 X	2382	-0-	-904	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-					-0-
11		2880 X	2850	-0-	-30	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					-0-
*01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1	2682	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
11		360 N	287	-0-	-73	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
12		403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
01		341 N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-					-0-
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
10		1643 N	1232	-0-	-411	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
*01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3181	2	Y	-0-	30	38	1		9	
09		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	160	1	3131	2	Y	-0-	29	19	1		19	
10		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	196	1	3715	2	Y	-0-	51	43	1		27	
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	195	1	3569	2	Y	-0-	52	61	1	1	8	17
12		3627 X	2630	-0-	-997	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-	35	27	1		25	
*01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3678	2	Y	-0-	77	74	1		28	

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09		1650 N	1270	-0-	-380	-0-	64	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-	8				8
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	-0-	5	7	1		6
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1590	2	Y	-0-	7	3	1		10
*01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	2	Y	-0-	8	9	1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
METCALF UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 234241			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	2604 N	2177	-0-	-427	-0-	100	1	2051	2	Y	24	23 1	3
						26	9						
09	2520 N	2082	-0-	-438	-0-	99	1	1960	2	Y	21	23 1	1
						23	9						
10	2573 N	1712	-0-	-861	-0-	83	1	1609	2	Y	18	18 1	1
						20	9						
11	1998 N	1681	-0-	-317	-0-	82	1	1575	2	Y	22	20 1	3
						24	9						
12	2046 N	1788	-0-	-258	-0-	88	1	1674	2	Y	24	24 1	3
						26	9						
01	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	81	1	1543	2	Y	23	23 1	3
						25	9						

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610		
08	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	177	1	3338	2	Y	45	48 1	11
						50	9						
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	210	1	4003	2	Y	53	49 1	15
						58	9						
10	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	227	1	4247	2	Y	69	67 1	17
						76	9						
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	222	1	4115	2	Y	78	80 1	15
						86	9						
12	3999 X	3124	-0-	-875	-0-	155	1	2934	2	Y	32	41 1	6
						35	9						
01	4123 X	3911	-0-	-212	-0-	206	1	3659	2	Y	42	36 1	12
						46	9						

CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574		
08	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	73	1	1494	2	Y	13	17 1	4
						14	9						
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	2	Y	15	9 1	10
						17	9						
10	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	87	1	1638	2	Y	15	17 1	8
						17	9						
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1492	2	Y	15	18 1	5
						17	9						
12	1643 N	1490	-0-	-153	-0-	71	1	1404	2	Y	14	9 1	10
						15	9						
*01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	25	26 1	9
						28	9						

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710		
08	2945 X	1712	-0-	-1233	-0-	78	1	1613	2	Y	19	18 1	2
						21	9						
09	2550 X	1918	-0-	-632	-0-	91	1	1804	2	Y	21	21 1	1 8
						23	9						
10	2635 X	1894	-0-	-741	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-	1 1	-0-
						85	1	1639	2	Y	-0-		-0-
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	-0-		-0-
						74	1	1417	2	Y	-0-		-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	-0-		-0-
						42	1	809	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	42	1	809	2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	Y	14	13 1	2
09	3270 X	2826	-0-	-444	-0-	15	9	2679	2	Y	11	11 1 1 8	1
10	3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	12	9	2140	2	Y	8	8 1	1
11	1840 X	1429	-0-	-411	-0-	11	1	1352	2	Y	6	6 1	1
12	1767 X	1168	-0-	-599	-0-	7	9	1110	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1767 X	1019	-0-	-748	-0-	58	1	968	2	Y	-0-		-0-

 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-		-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-		-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-		-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	95	1	1835	2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	777	-0-	-835	-0-	39	1	738	2	Y	-0-		-0-

 PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

08	2945 X	2553	-0-	-392	-0-	111	1	2413	2	Y	26	29 1	15
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	29	9	2438	2	Y	30	30 1	15
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	128	1	2738	2	Y	11	15 1	11
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	33	9	2616	2	Y	7	10 1	8
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	144	1	2563	2	Y	9	5 1	12
01	2883 N	2784	-0-	-99	-0-	12	9	2629	2	Y	10	11 1	11

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	111	1	2308	2	Y	85	88 1	20
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	94	9	2232	2	Y	83	78 1 2 8	23
10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	Y	110	105 1 1 8	27
11	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	91	9	2123	2	Y	112	117 1 1 8	21
12	2511 N	2164	-0-	-347	-0-	132	1	2023	2	Y	31	45 1 1 8	6
01	2728 N	2391	-0-	-337	-0-	121	9	2226	2	Y	36	31 1 1 8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	189 1	3572 2	Y	58	60 1		14
							64 9						
09		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	206 1	3926 2	Y	64	59 1	1 8	18
							70 9						
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	212 1	3967 2	Y	77	76 1		19
							85 9						
11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	208 1	3842 2	Y	89	91 1	1 8	16
							98 9						
12		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	199 1	3746 2	Y	85	83 1	1 8	17
							94 9						
*01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	224 1	3972 2	Y	95	84 1		28
							105 9						

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674													

08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 2	Y	-0-			-0-
							27 1	550 2	Y	-0-			-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	18 1	349 2	Y	-0-			-0-
							18 1	349 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	367	-0-	-222	-0-	35 1	665 2	Y	-0-			-0-
							21 1	393 2	Y	-0-			-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y	-0-			-0-
							19 1	367 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	414	-0-	-175	-0-	19 1	367 2	Y	-0-			-0-
													-0-
*01		386 N	386	-0-	-0-	-0-							-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868													

08		4123 X	2928	-0-	-1195	-0-	154 1	2759 2	Y	14	23 1		24
							15 9						
09		3990 X	3575	-0-	-415	-0-	194 1	3358 2	Y	21	21 1		24
							23 9						
10		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	182 1	3057 2	Y	21			45
							23 9						
11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	211 1	3366 2	Y	18	20 1		43
							20 9						
12		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	210 1	3357 2	Y	22	30 1		35
							24 9						
*01		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	231 1	3550 2	Y	23	24 1		34
							25 9						

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806													

08		744 N	742	-0-	-2	-0-	29 1	713 2	Y	-0-			-0-
							34 1	698 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	40 1	810 2	Y	-0-			-0-
							51 1	1031 2	Y	-0-			-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	1556 2	Y	-0-			-0-
							63 1	1350 2	Y	-0-			-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-							-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135													

08		2635 N	2354	-0-	-281	-0-	54 1	2265 2	N	32			177
							35 9						
09		2520 N	2451	-0-	-69	-0-	57 1	2382 2	N	11			188
							12 9						
10		2542 N	2447	-0-	-95	-0-	58 1	2367 2	N	20			208
							22 9						
11		2280 N	1958	-0-	-322	-0-	47 1	1889 2	N	20			228
							22 9						
12		2542 N	2256	-0-	-286	-0-	53 1	2170 2	N	30			258
							33 9						
*01		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	60 1	2389 2	N	22	178 1		102
							24 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208									
BURNETT UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	245839	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8403 - 9583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	121	1	2300	2	Y	38	42	1	9
						42	9							
09	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	133	1	2526	2	Y	42	39	1	12
						46	9							
10	2883 X	2507	-0-	-376	-0-	126	1	2353	2	Y	25	31	1	6
						28	9							
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	134	1	2463	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	161	1	3043	2	Y	38	36	1	8
						42	9							
*01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	170	1	3016	2	Y	40	36	1	12
						44	9							

BURNETT UNIT 2				WELL #:	9	RRCID ->	246170	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8486 - 9658	

08	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	428	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	26	1	498	2	Y	16	15	1	4
						18	9							
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	22	19	1	7
						24	9							

LONGINO, ET AL UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	246478	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8461 - 9644	

08	3162 X	2760	-0-	-402	-0-	125	1	2624	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
09	3060 X	2514	-0-	-546	-0-	120	1	2382	2	Y	11	9	1	1
						12	9					2	8	
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3045	2	Y	30	28	1	2
						33	9					1	8	
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	146	1	2828	2	Y	36	32	1	5
						40	9					1	8	
12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	137	1	2606	2	Y	35	34	1	4
						39	9					2	8	
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	2	Y	37	35	1	5
						41	9					1	8	

HOLT UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	246630	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8694 - 9915	

08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	76	1	1635	2	Y	52	61	1	31
						57	9							
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	61	61	1	31
						67	9							
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	105	30	1	106
						116	9							
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1542	2	Y	66	96	1	76
						73	9							
12	1984 X	1678	-0-	-306	-0-	80	1	1502	2	Y	87	49	1	114
						96	9							
*01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	95	1	1733	2	Y	111	108	1	117
						122	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT 2			WELL #: 13		RRCID -> 247389			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	99 1 36 9	2391 2	Y	33	55 1	58	
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	116 1 47 9	2438 2	Y	43	62 1 2 8	37	
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	124 1 64 9	2505 2	Y	58	63 1 1 8	31	
11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	116 1 68 9	2356 2	Y	62	1 8	92	
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	101 1 87 9	2191 2	Y	79	79 1 2 8	90	
01	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	89 1 64 9	1913 2	Y	58	79 1	69	

CAMERON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 247859			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552	

08	3534 X	2303	-0-	-1231	-0-	107 1 18 9	2178 2	Y	16	24 1	5	
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	177 1 29 9	3467 2	Y	26	14 1	17	
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	172 1 32 9	3234 2	Y	29	31 1	15	
11	3180 X	2692	-0-	-488	-0-	138 1 26 9	2528 2	Y	24	31 1	8	
12	3534 X	2708	-0-	-826	-0-	129 1 45 9	2534 2	Y	41	20 1	29	
01	3782 X	3620	-0-	-162	-0-	175 1 87 9	3358 2	Y	79	79 1	29	

BURNETT UNIT 10			WELL #: 15		RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581	

08	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	80 1	1665 2	Y	-0-		-0-	
09	1920 N	1723	-0-	-197	-0-	82 1	1641 2	Y	-0-		-0-	
10	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	83 1 21 9	1608 2	Y	19	18 1	1	
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	88 1 29 9	1707 2	Y	26	23 1	4	
12	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	81 1 26 9	1552 2	Y	24	25 1	3	
01	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	83 1 28 9	1572 2	Y	25	25 1	3	

BURNETT UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 249413			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596	

08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	87 1 43 9	1774 2	Y	39	36 1 1 8	5	
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	95 1 42 9	1876 2	Y	38	39 1 2 8	2	
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	93 1 56 9	1809 2	Y	51	48 1 1 8	4	
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	90 1 66 9	1735 2	Y	60	54 1 1 8	9	
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	84 1 64 9	1591 2	Y	58	59 1 1 8	7	
01	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	75 1 57 9	1428 2	Y	52	52 1	7	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2914 N	2693	-0-	-221	-0-	128	1	2545	2	Y	18	18	1		2
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	138	1	2733	2	Y	20	21	1		1
10	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	138	1	2658	2	Y	19	19	1		1
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	124	1	2397	2	Y	22	20	1		3
12	3131 X	2904	-0-	-227	-0-	144	1	2732	2	Y	25	25	1		3
01	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	128	1	2422	2	Y	23	23	1		3

METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668						
08	3689 X	2562	-0-	-1127	-0-	115	1	2371	2	Y	69	67	1		9
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	175	1	3481	2	Y	94	97	1		6
10	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	169	1	3272	2	Y	90	89	1		7
11	3396 X	2945	-0-	-451	-0-	140	1	2704	2	Y	92	85	1		14
12	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	116	1	2222	2	Y	36	46	1		4
01	3503 X	2816	-0-	-687	-0-	138	1	2627	2	Y	46	44	1		6

CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594						
08	3906 X	2669	-0-	-1237	-0-	124	1	2525	2	Y	18	17	1		2
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	151	1	3002	2	Y	20	21	1		1
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3363	2	Y	33	32	1		2
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	150	1	2890	2	Y	35	32	1		5
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	215	1	4108	2	Y	52	51	1		6
*01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	211	1	3998	2	Y	53	52	1		7

PARKER UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957						
08	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	89	1	2168	2	Y	8	14	1		14
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	2	Y	14	15	1	2 8	11
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1	2605	2	Y	14	17	1	1 8	7
11	2434 X	2401	-0-	-33	-0-	112	1	2274	2	Y	14	1	8		20
12	2511 N	2112	-0-	-399	-0-	93	1	2000	2	Y	17	17	1	2 8	18
01	2511 N	1946	-0-	-565	-0-	87	1	1846	2	Y	12	15	1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2059	-0-	-948	-0-	103	1	1927	2	Y	26	29 1	6
09	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	29	9	2494	2	Y	33	30 1	9
10	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	131	1	2655	2	Y	41	40 1	10
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	36	9	2659	2	Y	50	50 1 1 8	9
12	2759 N	2045	-0-	-714	-0-	142	1	1907	2	Y	34	36 1	7
01	2852 N	2408	-0-	-444	-0-	45	9	2235	2	Y	43	38 1	12
						144	1						
						55	9						
						101	1						
						37	9						
						126	1						
						47	9						

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

08	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	126	1	2742	2	Y	8	9 1	5
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	9	9	2817	2	Y	12	10 1 2 8	5
10	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	149	1	2846	2	Y	19	5 1 1 8	18
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	13	9	2699	2	Y	12	17 1 1 8	12
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	149	1	2673	2	Y	17	8 1 2 8	19
01	2759 N	2470	-0-	-289	-0-	21	9	2327	2	Y	14	18 1	15
						147	1						
						13	9						
						141	1						
						19	9						
						128	1						
						15	9						

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	97	1	1925	2	Y	1	1 8	-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1	9	2015	2	Y	1	1 8	-0-
11	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	104	1	2003	2	Y	1	1 8	-0-
12	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	1	9	1909	2	Y	1	1 8	-0-
01	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
						101	1						

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

08	2821 X	2326	-0-	-495	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-		-0-
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2618	2	Y	2	2 8	-0-
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2	9	2759	2	Y	1	1 8	-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	142	1	2319	2	Y	1	1 8	-0-
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	1	9	2220	2	Y	1	1 8	-0-
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	120	1	2343	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
						116	1						
						1	9						
						123	1						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 254590			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	97	1	1994	2	Y	46	43	1	6
						51	9							
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	48	49	1	3
						53	9					2	8	
10	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	132	1	2543	2	Y	38	38	1	3
						42	9							
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	123	1	2377	2	Y	44	40	1	6
						48	9					1	8	
12	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	114	1	2195	2	Y	42	43	1	5
						46	9							
*01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	133	1	2520	2	Y	49	48	1	6
						54	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 255149			COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590			
08	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	154	1	2910	2	Y	81	86	1	19
						89	9							
09	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	178	1	3390	2	Y	94	86	1	26
						103	9					1	8	
10	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	179	1	3348	2	Y	113	111	1	28
						124	9							
11	3690 X	3279	-0-	-411	-0-	164	1	3040	2	Y	68	83	1	13
						75	9							
12	3782 X	2835	-0-	-947	-0-	140	1	2632	2	Y	57	59	1	11
						63	9							
01	3699 X	3489	-0-	-210	-0-	182	1	3224	2	Y	75	64	1	22
						83	9							

BURNETT UNIT 9			WELL #: 16		RRCID -> 255151			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555			
08	4836 X	4511	-0-	-325	-0-	224	1	4219	2	Y	62	65	1	15
						68	9							
09	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	276	1	5256	2	Y	76	70	1	21
						84	9							
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	259	1	4860	2	Y	64	69	1	16
						70	9							
11	4680 X	4628	-0-	-52	-0-	233	1	4320	2	Y	68	71	1	12
						75	9					1	8	
12	4898 X	4807	-0-	-91	-0-	238	1	4493	2	Y	69	66	1	14
						76	9					1	8	
01	4898 X	4893	-0-	-5	-0-	257	1	4555	2	Y	74	67	1	21
						81	9							

BROWN UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 255218			COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576			
08	4619 X	4144	-0-	-475	-0-	207	1	3904	2	Y	30	31	1	7
						33	9							
09	4530 X	4460	-0-	-70	-0-	221	1	4202	2	Y	34	30	1	9
						37	9					2	8	
10	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	232	1	4338	2	Y	41	39	1	10
						45	9					1	8	
11	4530 X	4474	-0-	-56	-0-	227	1	4195	2	Y	47	48	1	8
						52	9					1	8	
12	4619 X	4351	-0-	-268	-0-	216	1	4061	2	Y	67	61	1	13
						74	9					1	8	
01	4619 X	4275	-0-	-344	-0-	224	1	3975	2	Y	69	62	1	20
						76	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	137	1	2829	2	Y	10	10	1
						11	9						
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	141	1	2807	2	Y	11	11	1
						12	9						
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	146	1	2830	2	Y	10	10	1
						11	9						
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	144	1	2783	2	Y	12	11	1
						13	9						2
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	141	1	2695	2	Y	12	13	1
						13	9						
*01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	151	1	2857	2	Y	14	13	1
						15	9						2

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	-0-	-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

08	3379 X	3378	-0-	-1	-0-	154	1	3192	2	Y	29	27	1
						32	9						4
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	151	1	3012	2	Y	26	28	1
						29	9						2
10	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	150	1	2907	2	Y	28	27	1
						31	9					1	8
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2852	2	Y	34	30	1
						37	9					1	8
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	170	1	3241	2	Y	42	40	1
						46	9					2	8
*01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	2	Y	41	39	1
						45	9					2	8

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

08	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	144	1	3117	2	Y	34	39	1
						37	9						20
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	170	1	3226	2	Y	42	40	1
						46	9					2	8
10	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	173	1	3297	2	Y	42	20	1
						46	9					1	8
11	3159 X	3126	-0-	-33	-0-	160	1	2940	2	Y	24	38	1
						26	9					1	8
12	3255 X	2868	-0-	-387	-0-	142	1	2694	2	Y	29	17	1
						32	9					1	8
01	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	157	1	2853	2	Y	33	35	1
						36	9						35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
BELL, MATTIE			WELL #: 3		RRCID -> 262149			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	37			87
							41	9							
09		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	254	1	3562	2	Y	78			165
							86	9							
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	260	1	3820	2	Y	48	176	1	37
							53	9							
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	225	1	3584	2	Y	21			58
							23	9							
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	236	1	3952	2	Y	35			93
							39	9							
*01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	192	1	3420	2	Y	37			130
							41	9							

J. W. COOKE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 263730			COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770				

08		3937 X	3345	-0-	-592	-0-	203	1	3123	2	Y	17			56
							19	9							
09		3810 X	3539	-0-	-271	-0-	216	1	3290	2	Y	30	1	8	85
							33	9							
10		3937 X	3388	-0-	-549	-0-	206	1	3139	2	Y	39	88	1	36
							43	9							
11		3810 X	2944	-0-	-866	-0-	139	1	2786	2	Y	17			53
							19	9							
12		3658 X	3218	-0-	-440	-0-	140	1	3030	2	Y	44	1	8	96
							48	9							
01		3658 X	3495	-0-	-163	-0-	173	1	3296	2	Y	24	80	1	40
							26	9							

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550				

08		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	196	1	3920	2	Y	7	11	1	7
							8	9							
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	253	1	5016	2	Y	7	12	1	2
							8	9							
10		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	238	1	4966	2	Y	10			12
							11	9							
11		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4813	2	Y	8	13	1	7
							9	9							
12		5425 X	4027	-0-	-1398	-0-	174	1	3824	2	Y	26	19	1	14
							29	9							
01		5425 X	4766	-0-	-659	-0-	219	1	4522	2	Y	23	28	1	9
							25	9							

HOLT UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935				

08		3286 X	2772	-0-	-514	-0-	119	1	2597	2	Y	51	61	1	30
							56	9							
09		3210 X	3053	-0-	-157	-0-	150	1	2830	2	Y	66	62	1	2 8
							73	9							
10		3317 X	2992	-0-	-325	-0-	146	1	2789	2	Y	52	32	1	1 8
							57	9							
11		3210 X	3150	-0-	-60	-0-	161	1	2950	2	Y	35	46	1	1 8
							39	9							
12		3162 X	2996	-0-	-166	-0-	147	1	2799	2	Y	45	25	1	2 8
							50	9							
01		3162 X	3038	-0-	-124	-0-	155	1	2830	2	Y	48	54	1	51
							53	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	148	1	3061	2	Y	20	19	1			3
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	168	1	3326	2	Y	20	22	1			1
10	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	168	1	3255	2	Y	21	20	1			2
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	167	1	3246	2	Y	25	23	1			4
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	26	27	1			3
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	170	1	3219	2	Y	28	27	1			4

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	197	1	3702	2	Y	56	58	1			13
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	54	50	1	2	8	15
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	174	1	3255	2	Y	60	59	1	1	8	15
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	173	1	3208	2	Y	36	44	1			7
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	212	1	3987	2	Y	45	42	1	1	8	9
*01	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	213	1	3770	2	Y	44	40	1			13

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

08	11191 X	9628	-0-	-1563	-0-	449	1	9179	2	N	-0-					67
09	10830 X	10427	-0-	-403	-0-	516	1	9909	2	N	2	2	8			67
10	10664 X	10654	-0-	-10	-0-	542	1	10111	2	N	1	1	8			67
11	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	537	1	9804	2	N	1	1	8			67
12	10788 X	9278	-0-	-1510	-0-	447	1	8829	2	N	2	2	8			67
01	10788 X	10398	-0-	-390	-0-	528	1	9869	2	N	1	1	8			67

 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

08	217 N	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	1					75
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	139	2	1	9	N	1					76
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					77
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					77
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					78
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					78

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					32
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					32
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					32
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					32
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					32
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			Y	-0-	-0-
09		180 N	118	-0-	-62	-0-	118 2			Y	-0-	-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			Y	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-	-0-
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	50 2	1 9		Y	1	1 8
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2			Y	-0-	-0-

GUILLY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826												
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1253 2	392 9		Y	356	344 1
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1052 2	410 9		Y	373	340 1
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1132 2	326 9		Y	296	337 1
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1067 2	353 9		Y	321	283 1
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1056 2	182 9		Y	165	177 1
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1130 2	359 9		Y	326	187 1
												189

GUILLY, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
08		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2				22
09		2310 N	2189	-0-	-121	-0-	2189	2				22
10		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2375	2				22
11		2220 N	2075	-0-	-145	-0-	2075	2				22
12		2263 N	1391	-0-	-872	-0-	1376	2	15	9		28
01		2387 N	1900	-0-	-487	-0-	1896	2	4	9	8 8	32

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337												
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2				-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2				-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2				-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180												
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2				-0-
10	558	N	94	-0-	-464	-0-	94	2				-0-
11	510	N	66	-0-	-444	-0-	66	2				-0-
12	434	N	160	-0-	-274	-0-	160	2				-0-
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2				-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229												
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				14
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2				14
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2				14
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2				14
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2				14
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

08		496 N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	2	N	-0-		120
09		480 N	381	-0-	-99	-0-	20	1	361	2	N	-0-		120
10		496 N	330	-0-	-166	-0-	14	1	316	2	N	-0-		120
11		390 N	288	-0-	-102	-0-	19	1	269	2	N	-0-		120
12		403 N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	N	-0-		120
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-		120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732														
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	Y	5	5 8	69
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-		69
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-		69
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-		69
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-		69
*01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-		69

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-
09		210 N	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701												
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GUIL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444 2		Y	-0-		17
09		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905 2		Y	-0-		17
10		3410 X	3035	-0-	-375	-0-	3035 2		Y	-0-		17
11		3330 X	2752	-0-	-578	-0-	2752 2		Y	-0-		17
12		3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3161 2		Y	-0-		17
01		3441 X	2966	-0-	-475	-0-	2966 2		Y	-0-		17

GUIL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUIL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625												
08	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1155 2	12 9	N	11		89
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1046 2	44 9	N	40		129
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1148 2	44 9	N	40		169
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1126 2	58 9	N	53		222
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109 2	8 9	N	7		229
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1165 2	40 9	N	36		265

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620												
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2		N	-0-		15
09	8400	X	7910	-0-	-490	-0-	7910 2		N	-0-		15
10	8680	X	7531	-0-	-1149	-0-	7531 2		N	-0-		15
11	8400	X	4265	-0-	-4135	-0-	4265 2		N	-0-		15
12	8370	X	8278	-0-	-92	-0-	8222 2	56 9	N	51	51 8	15
01	8184	X	7999	-0-	-185	-0-	7999 2		N	-0-		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	13733 X	11595	-0-	-2138	-0-	518	1	11077	2	N	-0-		18
09	13290 X	12067	-0-	-1223	-0-	542	1	11525	2	N	-0-		18
10	13733 X	12426	-0-	-1307	-0-	590	1	11647	2	N	172	163 1	27
						189	9						
11	13080 X	11214	-0-	-1866	-0-	535	1	10583	2	N	87		114
						96	9						
*12	13485 X	11112	-0-	-2373	-0-	524	1	10566	2	N	20		134
						22	9						
01	12462 X	10767	-0-	-1695	-0-	481	1	10242	2	N	40	157 1	17
						44	9						

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906													

08	7657 X	7637	-0-	-20	-0-	352	1	7285	2	N	-0-		34
09	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	344	1	7327	2	N	-0-		34
10	7812 X	6671	-0-	-1141	-0-	300	1	6229	2	N	129		163
						142	9						
11	7560 X	6814	-0-	-746	-0-	317	1	6454	2	N	39		202
						43	9						
*12	7936 X	7033	-0-	-903	-0-	327	1	6692	2	N	13	176 1	39
						14	9						
01	7936 X	6691	-0-	-1245	-0-	336	1	6355	2	N	-0-		39

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534													

08	9269 X	8780	-0-	-489	-0-	409	1	8371	2	N	-0-		135
09	8970 X	8416	-0-	-554	-0-	375	1	7986	2	N	50		185
						55	9						
10	8804 X	8261	-0-	-543	-0-	397	1	7805	2	N	54	167 1	72
						59	9						
11	8490 X	8148	-0-	-342	-0-	380	1	7758	2	N	9		81
						10	9						
*12	8773 X	8761	-0-	-12	-0-	413	1	8331	2	N	15		96
						17	9						
01	8773 X	8620	-0-	-153	-0-	441	1	8179	2	N	-0-		96

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144													

08	10199 X	9065	-0-	-1134	-0-	426	1	8639	2	N	-0-		33
09	8940 X	8832	-0-	-108	-0-	388	1	8253	2	N	174	174 1	33
						191	9						
10	9238 X	8737	-0-	-501	-0-	418	1	8220	2	N	90		123
						99	9						
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	418	1	8299	2	N	60		183
						66	9						
*12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	441	1	8903	2	N	31	176 1	38
						34	9						
01	9114 X	8028	-0-	-1086	-0-	392	1	7636	2	N	-0-		38

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580													

08	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	12901	2	298	9	N	271	340 1	136
09	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12568	2	288	9	N	262	361 1	37
10	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13011	2	402	9	N	365	175 1	227
11	12870 X	12429	-0-	-441	-0-	12245	2	184	9	N	167	345 1	49
12	13299 X	12763	-0-	-536	-0-	12587	2	176	9	N	160	174 1	35
01	13423 X	12875	-0-	-548	-0-	12372	2	503	9	N	457	356 1	136

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	21886 X	20525	-0-	-1361	-0-	20463	2	62	9	Y	56	54	1	21
09	21180 X	19988	-0-	-1192	-0-	19925	2	63	9	Y	57	54	1	24
10	21576 X	20315	-0-	-1261	-0-	20315	2			Y	-0-			24
11	20640 X	19271	-0-	-1369	-0-	19271	2			Y	-0-			24
12	21018 X	19394	-0-	-1624	-0-	19220	2	174	9	Y	158	98	1	77 8
*01	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	20625	2	92	9	Y	84	74	1	17

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003														
08	19716 X	18720	-0-	-996	-0-	18579	2	141	9	Y	128	123	1	49
09	19080 X	18168	-0-	-912	-0-	18025	2	143	9	Y	130	126	1	53
10	19468 X	18564	-0-	-904	-0-	18564	2			Y	-0-			53
11	18390 X	17811	-0-	-579	-0-	17811	2			Y	-0-			53
12	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	18700	2	250	9	Y	227	232	1	30 8
01	18786 X	18480	-0-	-306	-0-	18355	2	125	9	Y	114	110	1	22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554														
08	775 X	38	-0-	-737	-0-	38	2			N	-0-			27
09	690 X	29	-0-	-661	-0-	29	2			N	-0-			27
10	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-			27
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2	2	8	27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			28
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			28

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861																
08	7879	X	4194	-0-	-3685	-0-	1991	1	2203	2	N	-0-				27
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1726	1	2020	2	N	-0-				27
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1900	1	1821	2	N	-0-				27
11	3330	X	1227	-0-	-2103	-0-	805	1	422	2	N	-0-				27
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				27
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				27

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886																
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	394	1	436	2	Y	-0-				-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	346	1	405	2	Y	-0-				-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	510	1	488	2	Y	-0-				-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	935	1	491	2	Y	-0-				-0-
12	775	N	146	-0-	-629	-0-	19	1	127	2	Y	-0-				-0-
01	868	N	439	-0-	-429	-0-	264	1	175	2	Y	-0-				-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700																
08	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	5718	2	52	9	N	47				261
09	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	5510	2	47	9	N	43	174	1		130
10	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5692	2	7	9	N	6				136
11	5820	X	5497	-0-	-323	-0-	5384	2	113	9	N	103				239
12	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5496	2	87	9	N	79	163	1		155
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5472	2	61	9	N	55				210

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		19	1	21	2	Y	-0-		-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-		25	1	29	2	Y	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-		39	1	37	2	Y	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-		14	1	8	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-		1	1	3	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-		1	1	1	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540															
08		3100 N	3390	-0-	290	1663		3370	2	20	9	N	18		112
09		3000 N	3267	-0-	267	1930		3113	2	154	9	N	140		252
10		5053 X	3123	-0-	-1930	-0-		3123	2			N	-0-		252
11		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		2511	2	7	9	N	6		258
12		3193 X	2805	-0-	-388	-0-		2684	2	121	9	N	110	185 1	183
01		3193 X	2773	-0-	-420	-0-		2767	2	6	9	N	5		188

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024															
08		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		6095	2			N	-0-		-0-
09		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-		5937	2			N	-0-		-0-
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2			N	-0-		-0-
11		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-		5783	2			N	-0-		-0-
12		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-		5587	2			N	-0-		-0-
*01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-		5366	2			N	-0-		-0-

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588															
08		372 N	252	-0-	-120	-0-		249	2	3	9	N	3	3 8	64
09		360 N	254	-0-	-106	-0-		254	2			N	-0-		64
10		372 N	146	-0-	-226	-0-		146	2			N	-0-		64
11		240 N	233	-0-	-7	-0-		233	2			N	-0-		64
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2			N	-0-		64
*01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		2627	2			N	-0-		64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432															
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		192	1	2617	2	N	92	178 1	59
								101	9						
09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		279	1	2934	2	N	123	18 8	164
								135	9						
10		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		367	1	3730	2	N	20	20 8	164
								22	9						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	69	167 1	47
12		9 X	9	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	1	1 8	47
								1	9						
*01		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-		391	1	3444	2	N	132	2 8	177
								145	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	1158	1	15778	2	N	212	152 8	120
							233	9						
09		14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	1221	1	12847	2	N	154	89 8	185
							169	9						
10		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	1183	1	12041	2	N	303	180 1 81 8	227
							333	9						
11		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	1125	1	11558	2	N	167	180 1 114 8	100
							184	9						
12		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1166	1	11595	2	N	138	195 1 13 8	30
							152	9						
*01		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	1159	1	10208	2	N	283	189 8	124
							311	9						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-		-0-
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		-0-
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-		-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1538	2	47	9	Y	43	51 1	14
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1485	2	37	9	Y	34	26 1	22
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9	Y	34	44 1	12
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1644	2	39	9	Y	35	41 1	6
*12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	Y	41	43 1	4
*01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	Y	27	29 1	2
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581														
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-		-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-		-0-
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-		-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-		-0-
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473														
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1410	2	89	9	Y	81	84 1	11
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1354	2	91	9	Y	83	83 1	11
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1408	2	109	9	Y	99	88 1	22
*11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1393	2	141	9	Y	128	134 1	16
*12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1463	2	131	9	Y	119	118 1	17
*01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1422	2	147	9	Y	134	134 1	17
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921 2	13 9	Y	12	11 1		1
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1840 2	13 9	Y	12	11 1		2
10		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1883 2	11 9	Y	10	11 1		1
11		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1802 2	12 9	Y	11	11 1		1
*12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745 2	11 9	Y	10	10 1		1
*01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1883 2	12 9	Y	11	10 1		2

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546													
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	219 2	3 9	Y	3	2 1		1
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	1 1		1
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	Y	1	1 1		1
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	195 2	2 9	Y	2	2 1		1
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9	Y	2	1 1		1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520													
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195 2	13 9	Y	12	12 1		5
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859 2	11 9	Y	10	10 1		5
10		1054 N	965	-0-	-89	-0-	954 2	11 9	Y	10	13 1		2
11		1170 N	933	-0-	-237	-0-	924 2	9 9	Y	8	7 1		3
*12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	956 2	9 9	Y	8	9 1		2
*01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	800 2	8 9	Y	7	8 1		1

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391													
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1862 2	12 9	Y	11	12 1		1
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1812 2	13 9	Y	12	11 1		2
10		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1694 2	10 9	Y	9	9 1		2
*11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1836 2	12 9	Y	11	12 1		1
*12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846 2	17 9	Y	15	14 1		2
*01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1716 2	15 9	Y	14	14 1		2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390													
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552													
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1822 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1887 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2003 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562													
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
*11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
*12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-			-0-
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	57 1	716 2		Y	-0-	-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	95 1	1206 2		Y	-0-	-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	68 1	850 2		Y	-0-	-0-
*11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	77 1	932 2		Y	-0-	-0-
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	65 1	812 2		Y	-0-	-0-
*01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	56 1	687 2		Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			Y	-0-	-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		1085 N	750	-0-	-335	-0-	750 2			Y	-0-	-0-
11		960 N	797	-0-	-163	-0-	797 2			Y	-0-	-0-
*12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			Y	-0-	-0-
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510												
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-	-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-	-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			Y	-0-	-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-	-0-
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-	-0-
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480												
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			Y	-0-	-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			Y	-0-	-0-
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			Y	-0-	-0-
11		960 N	784	-0-	-176	-0-	784 2			Y	-0-	-0-
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			Y	-0-	-0-
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			Y	-0-	-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2117 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		1950 N	1304	-0-	-646	-0-	1302 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528													
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	Y	-0-	1 1		-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462													
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	686 2	9 9	Y	8	8 1		1
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	638 2	8 9	Y	7	7 1		1
10		682 N	676	-0-	-6	-0-	668 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	623 2	9 9	Y	8	8 1		1
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	674 2	10 9	Y	9	9 1		1
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	672 2	10 9	Y	9	9 1		1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543													
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1988 2	13 9	Y	12	12 1		1
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1870 2	14 9	Y	13	13 1		1
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2006 2	14 9	Y	13	12 1		2
*11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1921 2	17 9	Y	15	15 1		2
*12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921 2	13 9	Y	12	13 1		1
*01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491 2	17 9	Y	15	14 1		2

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463													
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	209 2	4 9	Y	4	3 1		1
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2		Y	-0-	1 1		-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	199 2	3 9	Y	3	3 1		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434													
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1333 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1089 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		1200 N	979	-0-	-221	-0-	976 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	764 2	4 9	Y	4	3 1		1
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCRÆ, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313															
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
*01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453															
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	3	1	1
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	4	1	1
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5	4	1	1
*01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10	12	1		3	
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	3	1		-0-	
10		558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			Y	-0-				-0-	
*11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-				-0-	
*12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2772	2	58	9	Y	53	41	1		12	
*01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	Y	45	42	1		15	

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542																	
08		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-				-0-	
09		1020 X	769	-0-	-251	-0-	769	2			Y	-0-				-0-	
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-				-0-	
*11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			Y	-0-				-0-	
*12		3100 N	3669	-0-	569	569	3669	2			Y	-0-				-0-	
*01		3100 N	3630	-0-	530	1099	3623	2	7	9	Y	6	4	1		2	

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163																	
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	Y	2	9	1		1	
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	2	6	9	Y	5				6	
10		3100 N	5043	-0-	1943	1943	5037	2	6	9	Y	5	8	1		3	
*11		3000 N	5248	-0-	2248	4191	5244	2	4	9	Y	4				7	
*12		3100 N	5027	-0-	1927	6118	5021	2	6	9	Y	5	8	1		4	
*01		3100 N	4606	-0-	1506	7624	4600	2	6	9	Y	5	8	1		1	

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641																	
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128																	
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2822	2	17	9	Y	15	18	1		5	
09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2699	2	13	9	Y	12	9	1		8	
10		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2734	2	17	9	Y	15	18	1		5	
*11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	Y	15	18	1		2	
*12		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2706	2	21	9	Y	19	19	1		2	
*01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2563	2	12	9	Y	11	12	1		1	

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197																	
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	4	5	1		1	
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-				1	
10		744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-				1	
11		750 N	618	-0-	-132	-0-	611	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-				1	
*01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	1		1	

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544																	
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-	
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-				-0-	
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				-0-	
*11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-				-0-	
*12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-				-0-	
*01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		2806 N	2718	-0-	-88	-0-	2664 2	54 9	Y	49	65 1	5
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2409 2	47 9	Y	43	35 1	13
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2380 2	57 9	Y	52	36 1	29
*11		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2207 2	51 9	Y	46	67 1	8
*12		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2035 2	65 9	Y	59	66 1	1
*01		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2086 2	46 9	Y	42	35 1	8

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2253 2	10 9	Y	9	11 1	3
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883 2	8 9	Y	7	5 1	5
10		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2126 2	13 9	Y	12	11 1	6
*11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2376 2	19 9	Y	17	20 1	3
*12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2408 2	22 9	Y	20	21 1	2
*01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2419 2	14 9	Y	13	14 1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	1 1	-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	Y	1		1
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		1
*01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	1 1	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490												
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2411 2	46 9	Y	42	39 1	4
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2256 2	45 9	Y	41	37 1	8
10		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2400 2	34 9	Y	31	35 1	4
11		2370 N	2321	-0-	-49	-0-	2285 2	36 9	Y	33	33 1	4
*12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2322 2	33 9	Y	30	31 1	3
*01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2220 2	37 9	Y	34	32 1	5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188												
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2555 2	45 9	Y	41	42 1	6
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2481 2	45 9	Y	41	42 1	5
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2474 2	50 9	Y	45	42 1	8
*11		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2569 2	56 9	Y	51	53 1	6
*12		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2711 2	53 9	Y	48	47 1	7
*01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2657 2	58 9	Y	53	53 1	7

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505												
08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		Y	-0-		-0-
09		3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2768 2		Y	-0-		-0-
10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		Y	-0-		-0-
*11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		Y	-0-		-0-
*12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		Y	-0-		-0-
01		3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621 2	3 9	Y	3	3 1		2
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656 2	3 9	Y	3	3 1		2
10	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1381 2	3 9	Y	3	3 1		2
11	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1482 2	3 9	Y	3	3 1		2
*12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1695 2	4 9	Y	4	3 1		3
*01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601 2	2 9	Y	2	5 1		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146												
08	3100 N	3261	-0-	161	814	3260 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	3000 N	3396	-0-	396	1210	3396 2		Y	-0-			-0-
10	4491 X	3281	-0-	-1210	-0-	3280 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2893 2	21 9	Y	19	13 1		6
*12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3346 2	32 9	Y	29	32 1		3
*01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3088 2	43 9	Y	39	38 1		4

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558												
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041												
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162 2	3 9	Y	3	1 1		2

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207												
08	3100 N	3378	-0-	278	2842	3378 2		N	-0-			-0-
09	6143 X	3301	-0-	-2842	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
*11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
*12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
01	2418 X	1241	-0-	-1177	-0-	1241 2		N	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246												
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793 2	8 9	Y	7	6 1		1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	662 2	4 9	Y	4	4 1		1
10	837 N	601	-0-	-236	-0-	595 2	6 9	Y	5	5 1		1
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	570 2	7 9	Y	6	6 1		1
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712 2	7 9	Y	6	6 1		1
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	665 2	6 9	Y	5	5 1		1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1115 2	12 9	Y	11	12 1		1
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1071 2	13 9	Y	12	11 1		2
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1091 2	13 9	Y	12	12 1		2
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048 2	13 9	Y	12	13 1		1
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074 2	17 9	Y	15	14 1		2
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082 2	15 9	Y	14	14 1		2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		Y	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
10	2139 N	1221	-0-	-918	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-			-0-
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	383 2	4 9	Y	4	4 1		1
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 2	4 9	Y	4	4 1		1
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 2	4 9	Y	4	4 1		1
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	281 2	4 9	Y	4	4 1		1
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9	Y	5	5 1		1
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y	1	2 1		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	Y	-0-			-0-
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	Y	-0-			-0-
10		2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367 2	Y	-0-			-0-
11		2430 N	2169	-0-	-261	-0-	2169 2	Y	-0-			-0-
*12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	Y	-0-			-0-
*01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	Y	-0-			-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499												
08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2216 2	53 9 Y	48	49 1		6
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1311 2	31 9 Y	28	29 1		5
10		2387 N	1151	-0-	-1236	-0-	1126 2	25 9 Y	23	24 1		4
*11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2207 2	54 9 Y	49	47 1		6
*12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1596 2	48 9 Y	44	42 1		8
*01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	731 2	21 9 Y	19	23 1		4

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550												
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1855 2	37 9 Y	34	32 1		3
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1510 2	28 9 Y	25	26 1		2
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2104 2	42 9 Y	38	34 1		6
11		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1704 2	35 9 Y	32	34 1		4
*12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1384 2	23 9 Y	21	22 1		3
*01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647 2	34 9 Y	31	29 1		5

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528												
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3085 2	121 9 Y	110	115 1		19
09		2100 X	2094	-0-	-6	-0-	1942 2	152 9 Y	138	139 1		18
10		2170 X	2092	-0-	-78	-0-	1935 2	157 9 Y	143	125 1		36
11		2100 X	1934	-0-	-166	-0-	1784 2	150 9 Y	136	153 1		19
12		2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1768 2	129 9 Y	117	115 1		21
01		2170 X	1900	-0-	-270	-0-	1725 2	175 9 Y	159	160 1		20

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2156 2	7 9 Y	6	18 1		3
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2061 2	11 9 Y	10			13
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2126 2	13 9 Y	12	19 1		6
*11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880 2	12 9 Y	11			17
*12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2013 2	12 9 Y	11	19 1		9
*01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1839 2	14 9 Y	13	19 1		3

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
08		4774 X	4347	-0-	-427	-0-	4345 2	2 9 Y	2	3 1		-0-
09		4620 X	4080	-0-	-540	-0-	4077 2	3 9 Y	3			3
10		4712 X	3636	-0-	-1076	-0-	3634 2	2 9 Y	2	3 1		2
11		4560 X	3576	-0-	-984	-0-	3573 2	3 9 Y	3	3 1		2
12		4495 X	3902	-0-	-593	-0-	3899 2	3 9 Y	3	3 1		2
01		4340 X	3707	-0-	-633	-0-	3705 2	2 9 Y	2	2 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
*11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	3	9	2 1	1
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	7	8 9	6 1	2

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462														
08	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2853	2	110	9	Y	100	106	1	6
09	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2773	2	92	9	Y	84	51	1	39
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2808	2	100	9	Y	91	102	1	28
*11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2745	2	88	9	Y	80	84	1	24
*12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2814	2	95	9	Y	86	101	1	9
*01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2782	2	114	9	Y	104	103	1	10

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554														
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3128	2	13	9	Y	12	13	1	1
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	Y	14	14	1	1
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2977	2	15	9	Y	14	13	1	2
11	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2596	2	15	9	Y	14	14	1	2
12	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2536	2	12	9	Y	11	12	1	1
01	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	2404	2	15	9	Y	14	13	1	2

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552														
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
*01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536														
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1	2
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	Y	3	4	1	1
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	2	3	9	Y	3	2	1	2
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	Y	6	5	1	3
*12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	Y	8	9	1	2
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	6	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	22	1	4
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	Y	13	10	1	7
10	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1513	2	17	9	Y	15	17	1	5
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1248	2	18	9	Y	16	18	1	3
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	Y	14	16	1	1
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13	8	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8494 - 9514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/06/2021															

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243															
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	232	1	3037	2	Y	6	5	1		3
						7	9								
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	218	1	2793	2	Y	8	10	1		1
						9	9								
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	227	1	2870	2	Y	6	5	1		2
						7	9								
*11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	222	1	2662	2	Y	10	8	1		4
						11	9								
*12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	225	1	2844	2	Y	8	11	1		1
						9	9								
*01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	220	1	2805	2	Y	11	9	1		3
						12	9								

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492															
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2518	2	69	9	Y	63	65	1		9
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2376	2	70	9	Y	64	65	1		8
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2434	2	78	9	Y	71	63	1		16
*11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2322	2	96	9	Y	87	93	1		10
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2252	2	85	9	Y	77	76	1		11
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2293	2	95	9	Y	86	86	1		11

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572															
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	681	2	17	9	Y	15	13	1		6
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	6	1		2
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	1		2
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	597	2	2	9	Y	2				4
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	Y	5	4	1		5
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	Y	2	4	1		3

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-	1	1	-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	Y	2	1	1	1
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2029	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3	2	1	2
*12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	1	2
*01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2	4	1	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	Y	14	16	1	2
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	2	19	9	Y	17	18	1	1
10	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1249	2	12	9	Y	11	9	1	3
11	1320 N	1147	-0-	-173	-0-	1133	2	14	9	Y	13	9	1	7
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	Y	15	17	1	5
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	16	1	2

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	Y	10			10
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1582	2	42	9	Y	38	37	1	11
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	Y	40	47	1	4
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1661	2	55	9	Y	50	49	1	5

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2253	2	45	9	Y	41	40	1	18
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2121	2	36	9	Y	33	33	1	18
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2233	2	46	9	Y	42	35	1	25
*11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2179	2	47	9	Y	43	35	1	33
*12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2144	2	51	9	Y	46	70	1	9
*01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	2	56	9	Y	51	35	1	25

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2247	2	32	9	Y	29	27	1	11
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	2	30	9	Y	27	24	1	14
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2132	2	45	9	Y	41	46	1	9
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1953	2	40	9	Y	36	34	1	11
*12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	Y	34	38	1	7
*01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1824	2	47	9	Y	43	43	1	7

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
08	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	2568	2	1	9	Y	1	8	1	1
09	2670 X	2602	-0-	-68	-0-	2595	2	7	9	Y	6			7
10	2759 X	2244	-0-	-515	-0-	2238	2	6	9	Y	5	9	1	3
*11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	2	7	9	Y	6			9
12	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2385	2	7	9	Y	6	10	1	5
*01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2696	2	8	9	Y	7	10	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1578 2	6 9 Y	5	5 1	3	
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513 2	3 9 Y	3	5 1	1	
10		1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1512 2	6 9 Y	5	3 1	3	
11		1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1468 2	7 9 Y	6	6 1	3	
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1469 2	6 9 Y	5	7 1	1	
*01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1803 2	8 9 Y	7	5 1	3	

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592												
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2634 2	9 9 Y	8	11 1	1	
09		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482 2	8 9 Y	7	6 1	2	
10		2666 N	2653	-0-	-13	-0-	2643 2	10 9 Y	9	6 1	5	
*11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2548 2	8 9 Y	7	11 1	1	
*12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2581 2	9 9 Y	8	9 1	-0-	
*01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2146 2	3 9 Y	3	4 1	-0-	
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2061 2	3 9 Y	3	2 1	1	
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2071 2	3 9 Y	3	2 1	2	
*11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989 2	2 9 Y	2	4 1	-0-	
*12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2066 2	4 9 Y	4	4 1	-0-	
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011 2	2 9 Y	2	2 1	-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	253 2	15 9 Y	14	15 1	8	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	255 2	15 9 Y	14	14 1	8	
10		310 N	248	-0-	-62	-0-	240 2	8 9 Y	7	11 1	4	
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	261 2	4 9 Y	4	5 1	3	
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9 Y	4	3 1	4	
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9 Y	3	7 1	-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2234 2	19 9 Y	17	17 1	9	
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2150 2	45 9 Y	41	49 1	1	
10		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1924 2	12 9 Y	11		12	
*11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1681 2	21 9 Y	19	30 1	1	
*12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1631 2	25 9 Y	23	17 1	7	
*01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1951 2	19 9 Y	17	19 1	5	

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	65 1	822 2 Y	-0-		-0-	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	50 1	642 2 Y	-0-		-0-	
10		961 N	833	-0-	-128	-0-	62 1	771 2 Y	-0-		-0-	
11		870 N	768	-0-	-102	-0-	59 1	709 2 Y	-0-		-0-	
*12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	56 1	697 2 Y	-0-		-0-	
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	56 1	690 2 Y	-0-		-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-	
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15	15 1	2
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	Y	13	13 1	2
10		2883 N	2161	-0-	-722	-0-	2146	2	15	9	Y	14	13 1	3
11		2760 N	2381	-0-	-379	-0-	2366	2	15	9	Y	14	15 1	2
*12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	Y	18	17 1	3
*01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2079	2	17	9	Y	15	16 1	2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-		-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-		-0-
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-		-0-
*11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-		-0-
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-		-0-
*01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-		-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-		-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-		-0-
*11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-		-0-
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-		-0-
*01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549														
08		527 X	376	-0-	-151	-0-	374	2	2	9	Y	2	3 1	1
09		480 X	425	-0-	-55	-0-	423	2	2	9	Y	2	2 1	1
10		496 X	299	-0-	-197	-0-	296	2	3	9	Y	3	2 1	2
11		360 X	324	-0-	-36	-0-	320	2	4	9	Y	4	3 1	3
*12		401 X	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	4 1	4
01		434 X	340	-0-	-94	-0-	337	2	3	9	Y	3	6 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096														
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-		-0-
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-		-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-		-0-
*11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-		-0-
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-		-0-
*01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504														
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-		-0-
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-		-0-
10		2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-		-0-
*11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-		-0-
*12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-		-0-
*01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	17 1	2
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	18 1	1
10		1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1522	2	21	9	Y	19	17 1	3
*11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	15 1	2
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1640	2	12	9	Y	11	12 1	1
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2	15	9	Y	14	13 1	2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-		427	2	18	9	4
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-		375	2	15	9	2
10		434 N	432	-0-	-2	-0-		422	2	10	9	-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-		392	2	2	9	-0-
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-		361	2	3	9	-0-
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-		396	2	3	9	1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2214	2	12	9	1
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2197	2	13	9	2
10		2263 N	2193	-0-	-70	-0-		2180	2	13	9	2
11		2160 N	2135	-0-	-25	-0-		2122	2	13	9	1
*12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2184	2	17	9	2
*01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2174	2	15	9	2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2059	2	10	9	1
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2000	2	10	9	1
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2065	2	11	9	2
11		1980 N	1976	-0-	-4	-0-		1966	2	10	9	1
*12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2016	2	13	9	2
*01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2056	2	11	9	1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
08		5890 X	5017	-0-	-873	-0-		5010	2	7	9	1
09		5610 X	4694	-0-	-916	-0-		4690	2	4	9	5
10		5332 X	4697	-0-	-635	-0-		4690	2	7	9	5
11		5160 X	4568	-0-	-592	-0-		4561	2	7	9	5
12		5022 X	4435	-0-	-587	-0-		4431	2	4	9	3
01		5022 X	4209	-0-	-813	-0-		4201	2	8	9	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2			-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2			-0-
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			-0-
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1954	2	40	9	4
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1870	2	39	9	5
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1916	2	42	9	7
*11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1846	2	40	9	4
*12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1871	2	50	9	7
*01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1872	2	45	9	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
10		868 N	812	-0-	-56	-0-	812 2		N	-0-		-0-
*11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
*01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2149 2	59 9	Y	54	55 1	8
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1867 2	61 9	Y	55	56 1	7
10		2170 N	1950	-0-	-220	-0-	1878 2	72 9	Y	65	58 1	14
*11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2077 2	107 9	Y	97	99 1	12
*12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1982 2	86 9	Y	78	77 1	13
*01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1897 2	107 9	Y	97	97 1	13

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
08		2511 X	2440	-0-	-71	-0-	2437 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2427 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10		2480 N	2379	-0-	-101	-0-	2375 2	4 9	Y	4	3 1	1
*11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2404 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2650 2	7 9	Y	6	5 1	1
*01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2421 2	4 9	Y	4	4 1	1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
08		899 X	436	-0-	-463	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
09		780 X	244	-0-	-536	-0-	243 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		806 X	312	-0-	-494	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
11		540 X	399	-0-	-141	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
12		558 X	339	-0-	-219	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
01		434 X	332	-0-	-102	-0-	332 2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2229 2	129 9	Y	117	121 1	17
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2144 2	130 9	Y	118	120 1	15
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2223 2	157 9	Y	143	127 1	31
*11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2173 2	216 9	Y	196	202 1	25
*12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2318 2	207 9	Y	188	186 1	27
*01		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2346 2	230 9	Y	209	210 1	26

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9	Y	1	6 1	4
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	875 2	2 9	Y	2		6
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 2	1 9	Y	1		7
*11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		7
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	900 2	4 9	Y	4	7 1	4
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	856 2	6 9	Y	5		9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516												
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1654 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588 2	6 9	Y	5	4 1	1
10		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1680 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
*11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1710 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1746 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2021

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	305	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	184	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	305	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	280	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	265	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

08	1240 X	999	-0-	-241	-0-	991	2	8	9	Y	7	8	1			3
09	1200 X	1057	-0-	-143	-0-	1045	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	1178 X	971	-0-	-207	-0-	964	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1140 X	1110	-0-	-30	-0-	1095	2	15	9	Y	14	11	1			5
*12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	Y	10	12	1			3
*01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	Y	2	4	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1757	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	2	7	9	Y	6	6	1			1
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1943	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16	15	1			3
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	2	18	9	Y	16	17	1			2
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1272	2	21	9	Y	19	18	1			3
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1471	2	19	9	Y	17	18	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10	7	1			4
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	N	8	10	1			2
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	401	2	8	9	N	7	9	1			-0-
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	395	2	7	9	N	6	4	1			2
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	391	2	7	9	N	6	6	1			2
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	Y	16	19	1			5
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2959	2	15	9	Y	14	10	1			9
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2815	2	19	9	Y	17	20	1			6
11	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2829	2	19	9	Y	17	20	1			3
12	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	2497	2	22	9	Y	20	21	1			2
01	3100 X	2794	-0-	-306	-0-	2780	2	14	9	Y	13	14	1			1

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	Y	17	26	1			5
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	Y	16	11	1			10
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	23	1			9
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1440	2	25	9	Y	23	27	1			5
*12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	2	22	9	Y	20	23	1			2
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18	11	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
*12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1784	2	13	9	Y	12	11	1			2
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11	12	1			1
*12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1565	2	15	9	Y	14	13	1			2
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	Y	12	13	1			1

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	20	1			4
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	Y	14	9	1			9
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2306	2	30	9	Y	27	25	1			11
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31	9	Y	28	33	1			6
*12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1943	2	28	9	Y	25	28	1			3
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	2	24	9	Y	22	14	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 2	7 9	Y	6	6 1	1
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 2	7 9	Y	6	6 1	1
10		589 N	368	-0-	-221	-0-	360 2	8 9	Y	7	7 1	1
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	355 2	8 9	Y	7	7 1	1
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	367 2	9 9	Y	8	8 1	1
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288 2	7 9	Y	6	7 1	-0-

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578												
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	233 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	4	3 1	2
							4 9					
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	271 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	250 2	Y	3	3 1	1
							3 9					

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2011 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1367 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305 2	9 9	Y	8	8 1	1
11		1950 N	1262	-0-	-688	-0-	1253 2	9 9	Y	8	8 1	1
*12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1341 2	9 9	Y	8	8 1	1
*01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	777 2	8 9	Y	7	7 1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561												
08		2666 X	2081	-0-	-585	-0-	2048 2	33 9	Y	30	41 1	4
09		2580 X	1986	-0-	-594	-0-	1943 2	43 9	Y	39	41 1	2
10		2511 X	1937	-0-	-574	-0-	1907 2	30 9	Y	27	21 1	8
11		2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1828 2	33 9	Y	30	21 1	17
*12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1893 2	41 9	Y	37	41 1	13
*01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1768 2	44 9	Y	40	41 1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	11	4
						12	9				10	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	19	5
						21	9				18	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	26	4
						29	9				27	
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	17	7
						19	9				14	
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	19	2
						21	9				24	
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	20	7
						22	9				15	

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408												
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	235	2	6	9	Y	5	1
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	226	2	3	9	Y	3	-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	1
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096												
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380												
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	2
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	Y	11	1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	Y	14	3
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	492	2	18	9	Y	16	2
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	Y	14	3
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	Y	20	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

08	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	3165	2	28	9	Y	25	25	1			3
09	4110 X	2874	-0-	-1236	-0-	2845	2	29	9	Y	26	25	1			4
10	2604 X	2603	-0-	-1	-0-	2574	2	29	9	Y	26	25	1			5
11	3090 X	2025	-0-	-1065	-0-	2001	2	24	9	Y	22	25	1			2
12	3193 X	2010	-0-	-1183	-0-	1978	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	3193 X	1555	-0-	-1638	-0-	1534	2	21	9	Y	19	21	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	784	2	35	9	Y	32	28	1			4
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	599	2	43	9	Y	39	37	1			6
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	647	2	41	9	Y	37	39	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	Y	12	15	1			1
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	641	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	600	2	9	9	Y	8	8	1			1
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8	8	1			1
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	Y	9	9	1			1

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432															
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288															
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112															
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		434 N	336	-0-	-98	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468															
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7	7	1	1
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	Y	7	7	1	1
11		1050 N	967	-0-	-83	-0-	959	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	2	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		589 N	407	-0-	-182	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516																
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1			1
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1	1	1	1
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466																
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	23	9	Y	21	27	1	7
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	20	9	Y	18	12	1	13
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	24	9	Y	22	27	1	8
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2	24	9	Y	22	26	1	4
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	Y	26	27	1	3
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	11	1	1

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
10	949	X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
11	960	X	823	-0-	-137	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
12	992	X	964	-0-	-28	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			-0-
01	992	X	915	-0-	-77	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4	11	1	2
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	Y	6			8
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	Y	8	12	1	4
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	Y	6			10
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	9	9	Y	8	12	1	6
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6	11	1	1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2			Y	-0-		-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			Y	-0-		-0-
10	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	2064 2			Y	-0-		-0-
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			Y	-0-		-0-
*12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			Y	-0-		-0-
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2			Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	637 2	1 9		Y	1	1 1	-0-
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	628 2	1 9		Y	1	1 1	-0-
10	682 X	659	-0-	-23	-0-	658 2	1 9		Y	1	1 1	-0-
11	660 X	612	-0-	-48	-0-	610 2	2 9		Y	2	2 1	-0-
12	682 X	656	-0-	-26	-0-	654 2	2 9		Y	2	2 1	-0-
*01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	652 2	2 9		Y	2	2 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
08	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	3044 2	15 9		Y	14	17 1	6
09	3270 X	3217	-0-	-53	-0-	3177 2	40 9		Y	36	41 1	1
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3378 2	11 9		Y	10		11
11	3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2758 2	22 9		Y	20	30 1	1
12	3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3215 2	22 9		Y	20	14 1	7
01	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2922 2	20 9		Y	18	19 1	6

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1484 2	7 9		Y	6	18 1	3
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1487 2	11 9		Y	10		13
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1573 2	13 9		Y	12	19 1	6
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556 2	12 9		Y	11		17
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1601 2	12 9		Y	11	19 1	9
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9		Y	15	20 1	4

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617 2	17 9		Y	15	16 1	1
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1585 2	14 9		Y	13	8 1	6
10	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1517 2	15 9		Y	14	16 1	4
*11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1574 2	14 9		Y	13	13 1	4
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1567 2	17 9		Y	15	17 1	2
*01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1506 2	19 9		Y	17	17 1	2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2635 2	11 9		Y	10	8 1	5
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2414 2	14 9		Y	13	17 1	1
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2449 2	13 9		Y	12	9 1	4
*11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2363 2	17 9		Y	15	13 1	6
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2355 2	17 9		Y	15	19 1	2
*01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2176 2	17 9		Y	15	14 1	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2			Y	-0-		-0-
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			Y	-0-		-0-
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2			Y	-0-		-0-
*11	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2			Y	-0-		-0-
*12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			Y	-0-		-0-
*01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1581 X	1468	-0-	-113	-0-	1461 2	7 9	Y	6	6 1		1
09		1530 X	1330	-0-	-200	-0-	1324 2	6 9	Y	5	6 1		-0-
10		1550 X	1297	-0-	-253	-0-	1290 2	7 9	Y	6	5 1		1
11		1500 X	1399	-0-	-101	-0-	1398 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
12		1550 X	1460	-0-	-90	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
01		1457 X	1332	-0-	-125	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490													
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817 2	33 9	Y	30	36 1		10
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689 2	26 9	Y	24	18 1		16
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1702 2	25 9	Y	23	31 1		8
11		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	1541 2	25 9	Y	23	27 1		4
*12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1656 2	30 9	Y	27	28 1		3
*01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1656 2	20 9	Y	18	19 1		2

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528													
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	123 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		150 N	13	-0-	-137	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551													
08		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1620 2	4 9	Y	4	4 1		2
09		1410 X	1190	-0-	-220	-0-	1187 2	3 9	Y	3	3 1		2
10		1519 X	1331	-0-	-188	-0-	1328 2	3 9	Y	3	3 1		2
11		1560 X	1307	-0-	-253	-0-	1299 2	8 9	Y	7	3 1		6
12		1612 X	1520	-0-	-92	-0-	1510 2	10 9	Y	9	8 1		7
*01		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1694 2	11 9	Y	10	16 1		1

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550													
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236 2	22 9	Y	20	20 1		8
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222 2	4 9	Y	4	9 1		3
10		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1324 2	12 9	Y	11	10 1		4
*11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1338 2	8 9	Y	7			11
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088 2	12 9	Y	11	11 1		11
*01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1067 2	10 9	Y	9	11 1		9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494													
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499 2	9 9	Y	8	7 1		1
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1592 2	10 9	Y	9	8 1		2
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630 2	8 9	Y	7	8 1		1
*11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569 2	11 9	Y	10	10 1		1
*12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416 2	9 9	Y	8	9 1		-0-
*01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608 2	11 9	Y	10	8 1		2

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547													
08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2117 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		2201 N	1012	-0-	-1189	-0-	1010 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		2040 N	950	-0-	-1090	-0-	949 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-			-0-
*01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1433	2	29	9	Y	26	26	1		6	
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1449	2	31	9	Y	28	29	1		5	
10		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1394	2	26	9	Y	24	25	1		4	
*11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	2	34	9	Y	31	29	1		6	
*12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1316	2	34	9	Y	31	34	1		3	
*01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	Y	28	25	1		6	

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554																	
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	Y	5	7	1		1	
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	Y	6	7	1		-0-	
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5	4	1		1	
*11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7	9	Y	6	4	1		3	
*12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	Y	6	7	1		2	
*01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	7	1		2	

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478																	
08		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	Y	3	6	1		1	
09		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3	2	1		2	
10		1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1029	2	2	9	Y	2	3	1		1	
*11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	5	1		1	
12		1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1027	2	4	9	Y	4	5	1		-0-	
01		1240 X	278	-0-	-962	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529																	
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2	2	1		1	
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2	2	1		1	
10		992 N	729	-0-	-263	-0-	728	2	1	9	Y	1	1	1		1	
11		930 N	658	-0-	-272	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1		1	
*12		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3008	2	3	9	Y	3	3	1		1	
*01		3100 N	3577	-0-	477	477	3551	2	26	9	Y	24	13	1		12	

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510																	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	1	1		-0-	
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2	1	1		1	
*11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1		1	
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2	3	1		-0-	
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	1	1		1	

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
*01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
08		3813 X	3141	-0-	-672	-0-	3124 2	17 9	Y	15	18 1	5
09		3450 X	3148	-0-	-302	-0-	3135 2	13 9	Y	12	9 1	8
10		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3105 2	13 9	Y	12	16 1	4
11		3150 X	3115	-0-	-35	-0-	3101 2	14 9	Y	13	15 1	2
12		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3038 2	17 9	Y	15	16 1	1
01		3255 X	2997	-0-	-258	-0-	2985 2	12 9	Y	11	11 1	1

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530												
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	737 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	646 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1411 2	4 9	Y	4	1 1	3
*11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1523 2	13 9	Y	12	8 1	7
*12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1852 2	19 9	Y	17	18 1	6
*01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1980 2	19 9	Y	17	18 1	5

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518												
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538 2	15 9	Y	14	15 1	8
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015 2	11 9	Y	10	14 1	4
10		1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1607 2	10 9	Y	9	6 1	7
11		1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1409 2	18 9	Y	16	15 1	8
*12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1464 2	19 9	Y	17	21 1	4
*01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531 2	20 9	Y	18	14 1	8

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545												
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1624 2	19 9	Y	17	16 1	7
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050 2	4 9	Y	4	8 1	3
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672 2	10 9	Y	9	9 1	3
*11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1488 2	7 9	Y	6		9
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1304 2	10 9	Y	9	9 1	9
*01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1643 2	8 9	Y	7	9 1	7

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	872 2	22 9	Y	20	21 1	2
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	846 2	22 9	Y	20	19 1	3
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	827 2	23 9	Y	21	20 1	4
11		870 N	821	-0-	-49	-0-	798 2	23 9	Y	21	22 1	3
*12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	844 2	28 9	Y	25	24 1	4
*01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	816 2	25 9	Y	23	24 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10 9	Y	9	10 1	5
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12 9	Y	11	10 1	6
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13 9	Y	12	11 1	7
*11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14 9	Y	13	11 1	9
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19 9	Y	17	12 1	14
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13 9	Y	12	25 1	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1976	2	68 9	Y	62	64 1	9
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1895	2	69 9	Y	63	64 1	8
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1942	2	77 9	Y	70	66 1	12
11	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1860	2	72 9	Y	65	69 1	8
*12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1943	2	68 9	Y	62	61 1	9
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1906	2	76 9	Y	69	69 1	9

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-		-0-
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2		Y	-0-		-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2		Y	-0-		-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-		-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490												
08	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-		-0-
09	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-		-0-
10	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-		-0-
*11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-		-0-
*12	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		Y	-0-		-0-
*01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817												
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500												
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		30
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		30
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		30
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		30
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		30
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1 9	Y	1		1
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1 9	Y	1	1 1	1
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1 9	Y	1	1 1	1
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-	1 1	-0-
*01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	2	17	9	Y	15	14	1		6	
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	7	1		2	
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	8	1		3	
*11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	Y	3				6	
*12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	6	1		6	
*01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5	6	1		5	

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490																
08		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2916	2	17	9	Y	15	18	1		5
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2741	2	13	9	Y	12	9	1		8
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	Y	20	21	1		7
11		2850 N	2561	-0-	-289	-0-	2538	2	23	9	Y	21	25	1		3
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	Y	9	10	1		2
*01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1531	2	158	9	Y	144	130	1		16

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480																
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512																
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1570	2	6	9	Y	5	6	1		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	2	6	9	Y	5	3	1		2
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	2	7	9	Y	6	6	1		2
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6	6	1		2
*12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	Y	7	8	1		1
*01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	9	1		1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501																
08		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-				-0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-				-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-				-0-
*11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-				-0-
*12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-				-0-
*01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-				-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500																
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1441	2	28	9	Y	25	22	1		3
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	3	1		-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
*12		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2777	2	48	9	Y	44	37	1		7
*01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1551	2	45	9	Y	41	43	1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	Y	4	14	1			2
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8					10
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	2	11	9	Y	10	15	1			5
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	Y	8					13
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1746	2	9	9	Y	8	14	1			7
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	Y	6	11	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
10	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
11	1170 N	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
*01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			1
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					2
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					2
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					2
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1	2	1			1
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

08	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	3060	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2861	2	1	9	Y	1					1
10	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2403	-0-	-666	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	Y	7	8	1			4
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2379	2	4	9	Y	4	7	1			1
10	2449 N	1742	-0-	-707	-0-	1736	2	6	9	Y	5	3	1			3
11	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	2064	2	9	9	Y	8	6	1			5
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1526	2	10	9	Y	9	13	1			1
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	Y	12	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE		
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-		-0-	
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	Y	-0-		-0-	
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	Y	-0-		-0-	
*11		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	Y	-0-		-0-	
*12		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-		-0-	
*01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	Y	-0-		-0-	

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539													
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10 9	Y	9	10 1	3
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2 9	Y	2	4 1	1
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	2	11 9	Y	10	8 1	3
*11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	2	6 9	Y	5		8
*12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11 9	Y	10	9 1	9
*01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	2	8 9	Y	7	8 1	8

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412													
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3197	2	4 9	Y	4	4 1	1
09		2880 X	2712	-0-	-168	-0-	2710	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3280	2	6 9	Y	5	4 1	1
*11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2992	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
*12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3118	2	6 9	Y	5	4 1	1
01		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2699	2	2 9	Y	2	3 1	-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A													
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1693	2	4 9	Y	4	4 1	2
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4 9	Y	4	4 1	2
10		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1341	2	6 9	Y	5	4 1	3
11		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1343	2	4 9	Y	4	4 1	3
*12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1666	2	6 9	Y	5	4 1	4
*01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3 9	Y	3	7 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
08		4991 X	209	-0-	-4782	-0-	206	2	3 9	Y	3	7 1	-0-
09		4830 X	4753	-0-	-77	-0-	4735	2	18 9	Y	16	14 1	2
10		4743 X	4595	-0-	-148	-0-	4577	2	18 9	Y	16	15 1	3
11		4410 X	4383	-0-	-27	-0-	4366	2	17 9	Y	15	16 1	2
*12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3828	2	19 9	Y	17	16 1	3
01		4898 X	4306	-0-	-592	-0-	4287	2	19 9	Y	17	18 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1	2
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7	9	Y	6	5	1	3
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	Y	9	10	1	2
11	1260 N	630	-0-	-630	-0-	621	2	9	9	Y	8	7	1	3
*12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2801	2	7	9	Y	6	8	1	1
*01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	Y	5	5	1	1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	Y	7	8	1	2
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	Y	5	5	1	2
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1799	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1656	2	7	9	Y	6	6	1	1
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1	1
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	5	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1697	2	Y	16			32
						18	9							
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	3	30	1	5
						3	9							
10	1302 N	754	-0-	-548	-0-	69	1	676	2	Y	8			13
						9	9							
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	139	1	1540	2	Y	22	11	1	24
						24	9							
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	154	1	1778	2	Y	22	26	1	20
						24	9							
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	157	1	1748	2	Y	25	29	1	16
						28	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557														
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	1	1	1
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	2	1	1
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1	1
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	Y	22	23	1	8
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	22	9	Y	20	17	1	11
10		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	-0-	1287	2	15	9	Y	14	22	1	3
11		1440 N	719	-0-	-721	-0-	-0-	707	2	12	9	Y	11	10	1	4
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	12	1	2
*01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1	2

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																	
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6	9	Y	5	4	1			1
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	921	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																	
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1			1
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5	5	1			1
10		1085 N	868	-0-	-217	-0-	862	2	6	9	Y	5	5	1			1
11		660 N	509	-0-	-151	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	449	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																	
08		1705 X	335	-0-	-1370	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		1650 X	72	-0-	-1578	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			1
10		961 X	102	-0-	-859	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			1
11		330 X	93	-0-	-237	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			1
12		341 X	76	-0-	-265	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01		341 X	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337																	
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997													TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9009 - 9337		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	10	1		1	
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	7	1		1	
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	9	Y	11	10	1		2	
11		1020 N	884	-0-	-136	-0-	875	2	9	9	Y	8	9	1		1	
*12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	Y	12	11	1		2	
*01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	Y	8	9	1		1	

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001													TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8714 - 9219		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005													TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8460 - 9398		
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-	
10		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-				-0-	
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-				-0-	
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				-0-	
*01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				-0-	

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997													TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9120 - 9296		
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	4	1		2	
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	Y	3	5	1		-0-	
10		992 N	970	-0-	-22	-0-	964	2	6	9	Y	5	3	1		2	
11		930 N	802	-0-	-128	-0-	796	2	6	9	Y	5	5	1		2	
*12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	Y	5	6	1		1	
*01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	2	7	9	Y	6	5	1		2	

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8302 - 8996		
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	105	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8328 - 9592		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8524 - 9517		
08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13	13	1		2	
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2412	2	14	9	Y	13	13	1		2	
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2542	2	15	9	Y	14	13	1		3	
*11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2504	2	22	9	Y	20	21	1		2	
*12		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2570	2	22	9	Y	20	19	1		3	
*01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2519	2	23	9	Y	21	21	1		3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2112 2	18 9	Y	16	16 1	3
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2060 2	18 9	Y	16	13 1	6
10		1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1789 2	14 9	Y	13	16 1	3
11		2070 N	1768	-0-	-302	-0-	1748 2	20 9	Y	18	17 1	4
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1946 2	18 9	Y	16	18 1	2
*01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1957 2	23 9	Y	21	21 1	2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
08		845 X	845	-0-	-0-	-0-	823 2	22 9	Y	20	15 1	10
09		877 X	877	-0-	-0-	-0-	847 2	30 9	Y	27	33 1	4
10		806 X	747	-0-	-59	-0-	726 2	21 9	Y	19	15 1	8
11		810 X	722	-0-	-88	-0-	701 2	21 9	Y	19	21 1	6
12		837 X	820	-0-	-17	-0-	797 2	23 9	Y	21	22 1	5
01		899 X	824	-0-	-75	-0-	788 2	36 9	Y	33	25 1	13

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		1350 N	1042	-0-	-308	-0-	1040 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
08		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3000 2	39 9	Y	35	36 1	4
09		2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2848 2	37 9	Y	34	33 1	5
10		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2916 2	41 9	Y	37	35 1	7
11		3090 X	2261	-0-	-829	-0-	2228 2	33 9	Y	30	34 1	3
12		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2866 2	46 9	Y	42	38 1	7
01		3038 X	1639	-0-	-1399	-0-	1602 2	37 9	Y	34	37 1	4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1952 2	19 9	Y	17	17 1	2
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1912 2	18 9	Y	16	16 1	2
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1997 2	20 9	Y	18	17 1	3
11		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1853 2	19 9	Y	17	18 1	2
*12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989 2	23 9	Y	21	20 1	3
*01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994 2	21 9	Y	19	20 1	2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	271 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	260 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1511 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568 2	6 9	Y	5	4 1		1
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517 2	6 9	Y	5	4 1		1
*01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450													
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2100 2	18 9	Y	16	16 1		2
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1900 2	15 9	Y	14	14 1		2
10		2077 N	1802	-0-	-275	-0-	1784 2	18 9	Y	16	15 1		3
11		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1812 2	18 9	Y	16	17 1		2
*12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1949 2	21 9	Y	19	18 1		3
*01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1826 2	19 9	Y	17	18 1		2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265													
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y	3	2 1		1
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	Y	1	2 1		-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383													
08		217 X	120	-0-	-97	-0-	119 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		90 X	45	-0-	-45	-0-	44 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		217 X	47	-0-	-170	-0-	46 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		210 X	63	-0-	-147	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		148 X	148	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		124 X	39	-0-	-85	-0-	38 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518													
08		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816 2	12 9	Y	11	9 1		2
09		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2548 2	10 9	Y	9	8 1		3
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2524 2	8 9	Y	7	8 1		2
11		2730 N	2413	-0-	-317	-0-	2404 2	9 9	Y	8	8 1		2
*12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354 2	9 9	Y	8	9 1		1
*01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2180 2	11 9	Y	10	10 1		1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492													
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1604 2	15 9	Y	14	14 1		2
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1480 2	14 9	Y	13	13 1		2
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1463 2	15 9	Y	14	13 1		3
*11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411 2	15 9	Y	14	15 1		2
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434 2	19 9	Y	17	16 1		3
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1332 2	15 9	Y	14	15 1		2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-		-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-		-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
*11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
*12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-		-0-
*01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-		-0-

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
08		765 X	765	-0-	-0-	-0-	747 2	18 9	Y	16	13 1	8
09		660 X	650	-0-	-10	-0-	633 2	17 9	Y	15	23 1	-0-
10		744 X	703	-0-	-41	-0-	685 2	18 9	Y	16	10 1	6
11		750 X	591	-0-	-159	-0-	572 2	19 9	Y	17	16 1	7
*12		803 X	803	-0-	-0-	-0-	784 2	19 9	Y	17	21 1	3
01		775 X	678	-0-	-97	-0-	658 2	20 9	Y	18	16 1	5

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478 2	9 9	Y	8	8 1	1
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1617 2	8 9	Y	7	7 1	1
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1695 2	9 9	Y	8	8 1	1
*11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1628 2	9 9	Y	8	8 1	1
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1642 2	10 9	Y	9	9 1	1
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597 2	10 9	Y	9	9 1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2076 2	28 9	Y	25	21 1	12
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1978 2	35 9	Y	32	41 1	3
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1982 2	30 9	Y	27	21 1	9
*11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1861 2	41 9	Y	37	32 1	14
*12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2005 2	41 9	Y	37	46 1	5
*01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1929 2	48 9	Y	44	35 1	14

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1978 2	13 9	Y	12	10 1	6
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1935 2	15 9	Y	14	19 1	1
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1909 2	14 9	Y	13	10 1	4
*11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1878 2	20 9	Y	18	15 1	7
*12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229 2	14 9	Y	13	18 1	2
*01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	Y	10	10 1	2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205												
08		2805 N	2264	-0-	-541	-0-	98 1	2166 2	N	-0-		-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	101 1	909 2	N	-0-		-0-
10		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	100 1	2056 2	N	-0-		-0-
*11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	43 1	1634 2	N	-0-		-0-
*12		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	43 1	1627 2	N	-0-		-0-
01		1271 X	780	-0-	-491	-0-	43 1	737 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-	
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-	
10		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-	
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-	
*12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-	
*01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-	

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310															
08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-	
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-	
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-	
11		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-	
*12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-	
*01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460															
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2698	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2402	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10		1953 N	1528	-0-	-425	-0-	1526	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		2550 N	1426	-0-	-1124	-0-	1425	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-
*01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496															
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1			1
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-	1	1	-0-
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-			-0-
*01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479															
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
*12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498															
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	Y	35	41	1	21
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1802	2	138	9	Y	125	143	1	3
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32			35
*11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	Y	68	100	1	3
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1245	2	66	9	Y	60	41	1	22
*01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1508	2	40	9	Y	36	42	1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405																	
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023 N	557	-0-	-466	-0-	-0-	553	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	7	9	Y	6	5	1			1
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437																	
08	3689 X	3077	-0-	-612	-0-	-0-	3062	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	3570 X	2844	-0-	-726	-0-	-0-	2830	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	-0-	2938	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	3150 X	2995	-0-	-155	-0-	-0-	2980	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	3069 X	2756	-0-	-313	-0-	-0-	2739	2	17	9	Y	15	16	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480																	
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	30	9	Y	27	32	1			9
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2	25	9	Y	23	17	1			15
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	29	9	Y	26	32	1			9
11	1710 N	1548	-0-	-162	-0-	-0-	1519	2	29	9	Y	26	31	1			4
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	35	9	Y	32	33	1			3
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2	20	9	Y	18	20	1			1

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522																	
08	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2	9	9	Y	8	11	1			1
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	2	9	9	Y	8	6	1			2
*11	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2	8	9	Y	7	5	1			4
*12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2	7	9	Y	6	9	1			1
*01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	Y	5	5	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542																	
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	Y	5	5	1			1
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	Y	7	7	1			1
*01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 2	3 9	Y	3	3 1		2
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	791 2	2 9	Y	2	3 1		1
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	847 2	2 9	Y	2	1 1		2
11		870 N	789	-0-	-81	-0-	785 2	4 9	Y	4	3 1		3
*12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	779 2	4 9	Y	4	6 1		1
*01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	701 2	10 9	Y	9	4 1		6

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489													
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933 2	8 9	Y	7	9 1		2
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1650 2	7 9	Y	6	4 1		4
10		2511 N	1580	-0-	-931	-0-	1573 2	7 9	Y	6	8 1		2
*11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2136 2	6 9	Y	5	6 1		1
*12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2317 2	7 9	Y	6	6 1		1
*01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2181 2	3 9	Y	3	4 1		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523													
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-			-0-
*11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			-0-
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-			-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594													
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74 1	1192 2	Y	5	4 1		2
							6 9						
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	79 1	1296 2	Y	8	8 1		2
							9 9						
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	85 1	1270 2	Y	12	12 1		2
							13 9						
*11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	60 1	1252 2	Y	7	6 1		3
							8 9						
*12		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	98 1	2725 2	Y	8	10 1		1
							9 9						
*01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	90 1	2381 2	Y	9	7 1		3
							10 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560																	
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1932	2	17	9	Y	15	15	1			6
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3	7	1			2
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1857	2	10	9	Y	9	8	1			3
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3	9	Y	3					6
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	1			6
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	6	1			5
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497																	
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2335	2	10	9	Y	9	10	1			3
11	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2296	2	8	9	Y	7	8	1			2
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	9	1			1
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1			1
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594																	
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	245	1	3	9	Y	3	3	1			1
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	255	1	4	7	Y	5	5	1			1
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	271	1	4	0	Y	7	7	1			1
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	206	1	4	2	Y	5	4	1			2
*12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	171	1	4	7	Y	5	6	1			1
*01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	149	1	3	9	Y	5	4	1			2
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554																	
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	2	15	9	Y	14	15	1			8
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1726	2	12	9	Y	11	15	1			4
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1745	2	13	9	Y	12	8	1			8
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1629	2	18	9	Y	16	16	1			8
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	19	23	1			4
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	6	1			8
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819																	
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	349	2	21	9	Y	19	26	1			11
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	Y	28	24	1			15
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1583	2	31	9	Y	28	26	1			17
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1659	2	33	9	Y	30	27	1			20
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	Y	36	26	1			30
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1687	2	29	9	Y	26	53	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2480	2	22	9	Y	20	60	1		44	
09		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2605	2	22	9	Y	20				64	
10		2697 X	2625	-0-	-72	-0-	2624	2	1	9	Y	1				65	
11		2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2232	2	6	9	Y	5				70	
*12		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2564	2	21	9	Y	19	60	1		29	
01		2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2352	2	24	9	Y	22				51	

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544																	

08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	1	1		-0-	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	1	1		1	
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1		1	
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1		1	
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1		1	
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1		-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561																	

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529																	

08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	2	58	9	Y	53	55	1		7	
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1898	2	59	9	Y	54	54	1		7	
10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1951	2	70	9	Y	64	57	1		14	
*11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1880	2	89	9	Y	81	85	1		10	
*12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1931	2	85	9	Y	77	76	1		11	
*01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1905	2	95	9	Y	86	86	1		11	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465																	

08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-				-0-	
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-				-0-	
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-				-0-	
*11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-				-0-	
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-				-0-	
*01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-				-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499																	

08		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	N	4	5	1		-0-	
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	N	5	3	1		2	
10		2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2603	2	4	9	N	4	5	1		1	
*11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	1		1	
*12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	N	3	4	1		-0-	
*01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4	4	1		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-			-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-			-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		Y	-0-			-0-
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605 2	17 9	Y	15	15 1		2
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1928 2	15 9	Y	14	14 1		2
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1834 2	18 9	Y	16	15 1		3
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1788 2	17 9	Y	15	16 1		2
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1845 2	20 9	Y	18	17 1		3
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1880 2	18 9	Y	16	17 1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

08	4619 X	3709	-0-	-910	-0-	3697 2	12 9	Y	11	11 1		1
09	4470 X	3541	-0-	-929	-0-	3530 2	11 9	Y	10	10 1		1
10	4061 X	2919	-0-	-1142	-0-	2910 2	9 9	Y	8	8 1		1
11	3630 X	3210	-0-	-420	-0-	3200 2	10 9	Y	9	9 1		1
12	3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2970 2	12 9	Y	11	10 1		2
01	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	2922 2	9 9	Y	8	9 1		1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y	-0-			-0-
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-			-0-
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1355 2	24 9	Y	22	22 1		3
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1186 2	22 9	Y	20	20 1		3
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1337 2	25 9	Y	23	22 1		4
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1169 2	24 9	Y	22	23 1		3
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1345 2	29 9	Y	26	25 1		4
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1239 2	26 9	Y	24	25 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370														
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11 9	Y	10	11 1		1
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1531	2	11 9	Y	10	10 1		1
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1571	2	12 9	Y	11	10 1		2
*11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11 9	Y	10	11 1		1
*12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	2	14 9	Y	13	12 1		2
*01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12 9	Y	11	12 1		1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490														
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6 9	Y	5	6 1		-0-
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6 9	Y	5	3 1		2
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7 9	Y	6	6 1		2
*11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4 9	Y	4	5 1		1
*12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1452	2	7 9	Y	6	6 1		1
*01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6 9	Y	5	5 1		1

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440														
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8 9	Y	7	7 1		1
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	2	8 9	Y	7	7 1		1
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2182	2	8 9	Y	7	7 1		1
*11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2065	2	9 9	Y	8	8 1		1
*12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2	9 9	Y	8	8 1		1
*01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	10 9	Y	9	9 1		1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550														
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
11		660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
*01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351																			
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5	5	1			1
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10		1643 N	1417	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	Y	5	4	1			1
*11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	5	1			1

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278																			
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548																			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	Y	1					1
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	Y	1	1	1			1
*12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1	1			1
*01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	Y	1	1	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514																
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434																
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19	9	Y	17	17	1			2
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	955	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	816	2	19	9	Y	17	16	1			3
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	Y	17	18	1			2
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	Y	20	19	1			3
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	669	2	21	9	Y	19	20	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433																
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	18	1			2
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1624	2	18	9	Y	16	16	1			2
10	1674 N	1674	-0-	-17	-0-	1637	2	20	9	Y	18	17	1			3
11	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1518	2	20	9	Y	18	19	1			2
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	2	23	9	Y	21	20	1			3
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9	12	1		1
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	2	8	9	Y	7	6	1		2
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	9	6	1		5
11		1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1481	2	10	9	Y	9	12	1		2
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13	15	1		-0-
*01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	Y	10	8	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604																
08		6944 X	6757	-0-	-187	-0-	6737	2	20	9	Y	18	18	1		3
09		6420 X	5798	-0-	-622	-0-	5779	2	19	9	Y	17	14	1		6
10		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6427	2	12	9	Y	11	14	1		3
11		6540 X	6180	-0-	-360	-0-	6166	2	14	9	Y	13	13	1		3
12		6758 X	6341	-0-	-417	-0-	6328	2	13	9	Y	12	14	1		1
*01		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6919	2	20	9	Y	18	17	1		2

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593																
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	134	1	2152	2	Y	11	11	1		4
							12	9								
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	126	1	2060	2	Y	22	20	1		6
							24	9								
10		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	112	1	1673	2	Y	30	31	1		5
							33	9								
*11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2390	2	Y	19	16	1		8
							21	9								
*12		3100 N	3990	-0-	890	890	137	1	3829	2	Y	22	27	1		3
							24	9								
*01		3100 N	2555	-0-	-545	345	92	1	2439	2	Y	22	17	1		8
							24	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522																
08		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4108	2	32	9	Y	29	40	1		4
09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3920	2	42	9	Y	38	40	1		2
10		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3991	2	30	9	Y	27	21	1		8
11		3870 X	3834	-0-	-36	-0-	3803	2	31	9	Y	28	20	1		16
12		3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3914	2	37	9	Y	34	39	1		11
01		3999 X	3895	-0-	-104	-0-	3856	2	39	9	Y	35	36	1		10

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544																
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	1		1
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	Y	2	2	1		1
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1		1
11		1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1195	2	2	9	Y	2	2	1		1
*12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	1		1
*01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1	2	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	Y	3	2	1			1
10		3100 N	3454	-0-	354	354	3451	2	3	9	Y	3	3	1			1
*11		3000 N	2923	-0-	-77	277	2917	2	6	9	Y	5	4	1			2
*12		3100 N	2890	-0-	-210	67	2882	2	8	9	Y	7	8	1			1
*01		2892 N	2825	-0-	-67	-0-	2815	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	5799	-0-	2699	5379	5707	2	92	9	Y	84	72	1		32	
09		3000 N	6348	-0-	3348	8727	6327	2	21	9	Y	19	38	1		13	
10		14798 X	6071	-0-	-8727	-0-	6018	2	53	9	Y	48	44	1		17	
*11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5314	2	30	9	Y	27				44	
*12		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5124	2	52	9	Y	47	46	1		45	
*01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4950	2	42	9	Y	38	44	1		39	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																	
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	Y	10	10	1		5	
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	5	1		1	
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	Y	6	5	1		2	
11		780 N	536	-0-	-244	-0-	535	2	1	9	Y	1				3	
*12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	Y	3	3	1		3	
*01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	Y	4	3	1		4	

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																	
08		3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2830	2	22	9	Y	20	21	1		2	
09		3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2790	2	22	9	Y	20	19	1		3	
10		2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2726	2	23	9	Y	21	20	1		4	
11		2820 X	2454	-0-	-366	-0-	2431	2	23	9	Y	21	22	1		3	
*12		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2967	2	28	9	Y	25	24	1		4	
*01		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	Y	24	25	1		3	

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																	
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-				-0-	
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-				-0-	
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-				-0-	
*11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-				-0-	
*12		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-				-0-	
*01		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250												
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	6
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	3
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	26	9	2
11	810	N	18	-0-	-792	-0-	-0-	18	2			-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	1
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500												
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	3
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	7	9	2
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	1
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	7	9	1
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	23	9	3
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	30	9	1
10	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	-0-	1609	2	22	9	6
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	-0-	1486	2	23	9	12
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2	29	9	9
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	6

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	7
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2	6	9	3
10	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	-0-	2184	2	12	9	4
11	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	-0-	2008	2	6	9	9
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2	10	9	9
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	8

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287												
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	-0-	376	2	3	9	1
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1622	2	34	9	Y	31	32	1	4
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	31	1	4
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1625	2	41	9	Y	37	33	1	8
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1594	2	51	9	Y	46	49	1	5
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	2	46	9	Y	42	41	1	6
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1544	2	51	9	Y	46	46	1	6

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548														
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	5	1	1
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3348	2	6	9	Y	5	4	1	2
10	3348 X	1668	-0-	-1680	-0-	1666	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
11	3300 X	280	-0-	-3020	-0-	276	2	4	9	Y	4	3	1	-1
12	3410 X	563	-0-	-2847	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3526	2	12	9	Y	11	10	1	1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404														
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	Y	8	8	1	1
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	1385	2	9	9	Y	8	8	1	1
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	1266	2	9	9	Y	8	8	1	1
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	Y	9	9	1	1
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	Y	9	9	1	1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377														
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	Y	8	8	1	1
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1162	2	8	9	Y	7	7	1	1
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1260	2	9	9	Y	8	8	1	1
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	9	1	1
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
08	1054 X	1007	-0-	-47	-0-	1005	2	2	9	Y	2	3	1	1
09	1110 X	937	-0-	-173	-0-	936	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	1147 X	1004	-0-	-143	-0-	1002	2	2	9	Y	2	1	1	1
11	1080 X	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	Y	6	2	1	5
*12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	Y	8	10	1	3
01	992 X	927	-0-	-65	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A														
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1810	2	20	9	Y	18	24	1	3
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	9	Y	22	24	1	1
10	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1744	2	18	9	Y	16	12	1	5
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1682	2	19	9	Y	17	12	1	10
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1709	2	23	9	Y	21	24	1	7
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	21	1	3

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2859	2	8	9	Y	7	8	1	2
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	2	8	9	Y	7	6	1	3
10	2790 N	2510	-0-	-280	-0-	2501	2	9	9	Y	8	9	1	2
11	2700 N	2391	-0-	-309	-0-	2382	2	9	9	Y	8	9	1	1
*12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2407	2	10	9	Y	9	8	1	2
*01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	Y	8	8	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	8
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2370	2	65	9	Y	8
10		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2426	2	74	9	Y	12
11		2310 N	2053	-0-	-257	-0-	1985	2	68	9	Y	7
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1541	2	54	9	Y	8
*01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2539	2	66	9	Y	7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440												
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2339	2	23	9	Y	3
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2284	2	22	9	Y	3
10		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2291	2	24	9	Y	4
11		2280 N	1936	-0-	-344	-0-	1912	2	24	9	Y	3
*12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2211	2	28	9	Y	4
*01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2472	2	26	9	Y	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324												
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1947	2	31	9	Y	3
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1742	2	31	9	Y	4
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	5
*11		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2670	2	23	9	Y	3
*12		3100 N	3240	-0-	140	140	3238	2	2	9	Y	-0-
*01		3100 N	3078	-0-	-22	118	3078	2			Y	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439												
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	Y	1
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	1051	2	Y	1
10		1736 N	1552	-0-	-184	-0-	310	1	1235	2	Y	1
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	300	1	1396	2	Y	1
*12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	310	1	1477	2	Y	2
*01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	310	1	1345	2	Y	1

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2143	2	6	9	N	2
10		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	N	2
*11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2174	2	9	9	N	2
*12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	1
*01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	N	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3621	2	46	9	Y	42
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3710	2	43	9	Y	39
10		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3661	2	50	9	Y	45
11		3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3322	2	46	9	Y	42
12		3658 X	3249	-0-	-409	-0-	3192	2	57	9	Y	52
*01		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3744	2	53	9	Y	48

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1195	2	42	9	Y	38
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	2	40	9	Y	36
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1253	2	44	9	Y	40
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1054	2	51	9	Y	46
*01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1142	2	48	9	Y	44

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
08		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2587	2	7	9	Y	6
10		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	Y	10
11		2640 N	2451	-0-	-189	-0-	2441	2	10	9	Y	9
*12		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	Y	8
*01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	Y	7

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378												
08		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	9	Y	23
09		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4660	2	23	9	Y	21
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4745	2	25	9	Y	23
*11		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4554	2	25	9	Y	23
*12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663	2	30	9	Y	27
*01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4731	2	29	9	Y	26

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4383	2	19	9	Y	17
09		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4179	2	18	9	Y	16
10		4278 X	3659	-0-	-619	-0-	3642	2	17	9	Y	15
11		4140 X	3974	-0-	-166	-0-	3955	2	19	9	Y	17
12		4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4132	2	22	9	Y	20
*01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4348	2	21	9	Y	19

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
08		3472 X	2680	-0-	-792	-0-	2660	2	20	9	Y	18
09		3360 X	2280	-0-	-1080	-0-	2277	2	3	9	Y	3
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-
11		2760 X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			Y	-0-
12		2666 X	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			Y	-0-
*01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
08		2759 X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-
09		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-
10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-
11		2640 X	1973	-0-	-667	-0-	1973	2			Y	-0-
*12		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-
01		2728 X	2147	-0-	-581	-0-	2147	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3100 N	4089	-0-	989	2180	4036 2	53 9	Y	48	54 1		28
09		6004 X	3824	-0-	-2180	-0-	3765 2	59 9	Y	54	51 1		31
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3055 2	64 9	Y	58	54 1		35
*11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3246 2	66 9	Y	60	55 1		40
*12		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3784 2	77 9	Y	70	51 1		59
*01		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3683 2	55 9	Y	50	104 1		5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135													
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1918	-0-	-122	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
*01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410													
08		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2741 2	28 9	Y	25	25 1		3
09		2730 X	2712	-0-	-18	-0-	2687 2	25 9	Y	23	23 1		3
10		2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2443 2	23 9	Y	21	20 1		4
*11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2678 2	28 9	Y	25	26 1		3
*12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2742 2	33 9	Y	30	28 1		5
01		2790 X	2761	-0-	-29	-0-	2731 2	30 9	Y	27	29 1		3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326													
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1469 2	10 9	Y	9	9 1		1
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1561 2	9 9	Y	8	8 1		1
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1691 2	11 9	Y	10	9 1		2
*11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497 2	9 9	Y	8	9 1		1
*12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1687 2	12 9	Y	11	10 1		2
*01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1643 2	10 9	Y	9	10 1		1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443													
08		4123 X	3871	-0-	-252	-0-	3841 2	30 9	Y	27	28 1		3
09		3990 X	3773	-0-	-217	-0-	3745 2	28 9	Y	25	25 1		3
10		4123 X	3889	-0-	-234	-0-	3857 2	32 9	Y	29	27 1		5
11		3990 X	3676	-0-	-314	-0-	3646 2	30 9	Y	27	29 1		3
12		4030 X	3484	-0-	-546	-0-	3448 2	36 9	Y	33	31 1		5
*01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4061 2	34 9	Y	31	32 1		4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491													
08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2734 2	7 9	Y	6	7 1		1
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2481 2	7 9	Y	6	6 1		1
10		2635 N	2408	-0-	-227	-0-	2400 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2523 2	8 9	Y	7	7 1		1
*12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2662 2	9 9	Y	8	8 1		1
*01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2352 2	9 9	Y	8	8 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402													
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2309 2	18 9	Y	16	16 1		2
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1921 2	15 9	Y	14	14 1		2
10		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	2017 2	18 9	Y	16	15 1		3
*11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182 2	17 9	Y	15	16 1		2
*12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2156 2	21 9	Y	19	18 1		3
*01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2155 2	19 9	Y	17	18 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3869	2	19	9	Y	17	18	1	2
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3758	2	18	9	Y	16	16	1	2
10		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3626	2	17	9	Y	15	14	1	3
*11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3657	2	19	9	Y	17	18	1	2
*12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3716	2	23	9	Y	21	20	1	3
*01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3714	2	22	9	Y	20	21	1	2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546															
08		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	Y	2	2	1	1
09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	2	2	9	Y	2	2	1	1
10		2821 X	2339	-0-	-482	-0-	2336	2	3	9	Y	3	2	1	2
11		2730 X	2376	-0-	-354	-0-	2374	2	2	9	Y	2	2	1	2
*12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	2	3	9	Y	3	2	1	3
*01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9	Y	2	5	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544															
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2044	2	20	9	Y	18	21	1	5
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	Y	15	14	1	6
10		1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1902	2	19	9	Y	17	19	1	4
11		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1938	2	19	9	Y	17	19	1	2
*12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1868	2	23	9	Y	21	18	1	5
*01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1966	2	20	9	Y	18	17	1	6

SOAPE, C. P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275															
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5	4	1	1
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	Y	5	4	1	1
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271															
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2133	2	11	9	Y	10	11	1	1
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	Y	10	10	1	1
10		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2028	2	12	9	Y	11	10	1	2
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	Y	11	12	1	1
*12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2121	2	15	9	Y	14	13	1	2
*01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2241	2	13	9	Y	12	13	1	1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372															
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2043	2	54	9	Y	49	50	1	6
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1580	2	46	9	Y	42	42	1	6
10		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1825	2	57	9	Y	52	49	1	9
11		2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1892	2	55	9	Y	50	53	1	6
*12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	57	1	9
*01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1911	2	63	9	Y	57	59	1	7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122															
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
10		403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
*01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875 X	3593	-0-	-282	-0-	3562	2	31	9	Y	28	29	1	3
09	3750 X	3478	-0-	-272	-0-	3448	2	30	9	Y	27	26	1	4
10	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3353	2	25	9	Y	23	22	1	5
11	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	3624	2	30	9	Y	27	29	1	3
*12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3681	2	37	9	Y	34	32	1	5
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3656	2	35	9	Y	32	33	1	4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160														
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-			-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
*01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494														
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2203	2	8	9	Y	7	9	1	2
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2409	2	8	9	Y	7	5	1	4
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2448	2	13	9	Y	12	12	1	4
*11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2414	2	13	9	Y	12	14	1	2
*12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2349	2	15	9	Y	14	15	1	1
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	9	1	1

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159														
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5	4	1	2
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5	6	1	1
10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1625	2	6	9	N	5	6	1	-0-
11	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	1534	2	7	9	N	6	4	1	2
*12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	2	7	9	N	6	6	1	2
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	N	5	6	1	1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266														
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	Y	9	9	1	1
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	7	1	1
*11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1877	2	10	9	Y	9	9	1	1
*12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2053	2	12	9	Y	11	10	1	2
*01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	2	10	9	Y	9	10	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392														
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2072	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7	7	1	1
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	Y	8	8	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395														
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	16	1	2
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2023	2	18	9	Y	16	16	1	2
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1827	2	17	9	Y	15	14	1	3
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	18	1	2
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	20	1	3
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2045	2	21	9	Y	19	20	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1813	2	20	9	Y	18	19	1		2	
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1663	2	19	9	Y	17	17	1		2	
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	Y	19	18	1		3	
11		1770 N	1284	-0-	-486	-0-	1265	2	19	9	Y	17	18	1		2	
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1565	2	24	9	Y	22	21	1		3	
*01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	Y	21	22	1		2	

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395																	
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2088	2	45	9	Y	41	43	1		5	
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2041	2	43	9	Y	39	39	1		5	
10		2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1792	2	40	9	Y	36	34	1		7	
*11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2035	2	46	9	Y	42	44	1		5	
*12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2067	2	57	9	Y	52	49	1		8	
*01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2178	2	53	9	Y	48	50	1		6	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619																	
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	219	1	3513	2	Y	40	38	1		14	
							44	9									
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	210	1	3437	2	Y	76	70	1		20	
							84	9									
10		3565 X	3533	-0-	-32	-0-	215	1	3204	2	Y	104	107	1		17	
							114	9									
*11		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	200	1	4159	2	Y	68	56	1		29	
							75	9									
*12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	203	1	5658	2	Y	74	94	1		9	
							81	9									
*01		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	168	1	4435	2	Y	77	59	1		27	
							85	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334																	
08		3224 X	3168	-0-	-56	-0-	3098	2	70	9	Y	64	65	1		8	
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3126	2	66	9	Y	60	60	1		8	
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3208	2	74	9	Y	67	63	1		12	
*11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3057	2	72	9	Y	65	69	1		8	
*12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3156	2	86	9	Y	78	74	1		12	
*01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3154	2	79	9	Y	72	76	1		8	

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401																	
08		3286 X	3139	-0-	-147	-0-	3109	2	30	9	Y	27	28	1		3	
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3158	2	30	9	Y	27	26	1		4	
10		3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3189	2	32	9	Y	29	28	1		5	
11		3150 X	3064	-0-	-86	-0-	3033	2	31	9	Y	28	30	1		3	
12		3193 X	3159	-0-	-34	-0-	3122	2	37	9	Y	34	32	1		5	
01		3286 X	3177	-0-	-109	-0-	3142	2	35	9	Y	32	33	1		4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2669 2	34 9	Y	31	32 1		2
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2562 2	28 9	Y	25	15 1		12
10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2520 2	30 9	Y	27	31 1		8
*11		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2575 2	25 9	Y	23	24 1		7
*12		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2541 2	28 9	Y	25	29 1		3
*01		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2582 2	32 9	Y	29	29 1		3

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511													
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1542 2	11 9	Y	10	10 1		4
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1365 2	10 9	Y	9	8 1		5
10		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1390 2	11 9	Y	10	13 1		2
11		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1339 2	11 9	Y	10	9 1		3
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1344 2	11 9	Y	10	11 1		2
*01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1306 2	13 9	Y	12	12 1		2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544													
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3305 2	17 9	Y	15	15 1		3
09		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3219 2	17 9	Y	15	16 1		2
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3357 2	18 9	Y	16	16 1		2
*11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3194 2	20 9	Y	18	17 1		3
*12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3273 2	21 9	Y	19	20 1		2
01		3162 X	3137	-0-	-25	-0-	3120 2	17 9	Y	15	14 1		3

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166													
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	Y	1			1
10		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2		Y	-0-	1 1		-0-
11		720 N	595	-0-	-125	-0-	594 2	1 9	Y	1			1
*12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	Y	1	1 1		1
*01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110 2	1 9	Y	1	1 1		1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447													
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	841 2	15 9	Y	14	14 1		2
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	844 2	14 9	Y	13	13 1		2
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	877 2	17 9	Y	15	14 1		3
11		810 N	680	-0-	-130	-0-	676 2	4 9	Y	4	7 1		-0-
*12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	822 2	4 9	Y	4	4 1		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378													
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2309 2	17 9	Y	15	15 1		2
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2280 2	15 9	Y	14	14 1		2
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2311 2	18 9	Y	16	15 1		3
*11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2208 2	17 9	Y	15	16 1		2
*12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2318 2	20 9	Y	18	17 1		3
*01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2217 2	17 9	Y	15	16 1		2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389													
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2266 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302 2	6 9	Y	5	5 1		1
*11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2191 2	7 9	Y	6	6 1		1
*12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2209 2	7 9	Y	6	6 1		1
*01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001 2	7 9	Y	6	6 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1392	2	7	9	Y	6	6	1	1
11	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1235	2	7	9	Y	6	6	1	1
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	Y	7	7	1	1
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1426	2	9	9	Y	8	8	1	1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2342	2	55	9	Y	50	51	1	6
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2163	2	51	9	Y	46	46	1	6
10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2163	2	57	9	Y	52	49	1	9
11	2250 N	2187	-0-	-63	-0-	2132	2	55	9	Y	50	53	1	6
*12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2185	2	66	9	Y	60	57	1	9
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128	2	63	9	Y	57	59	1	7

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550														
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4722	2	361	9	Y	328	335	1	31
09	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4735	2	376	9	Y	342	357	1	16
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4928	2	416	9	Y	378	332	1	62
*11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	4923	2	409	9	Y	372	389	1	45
*12	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5500	2	354	9	Y	322	335	1	32
*01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5063	2	426	9	Y	387	363	1	56

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366														
08	3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3080	2	19	9	Y	17	18	1	2
09	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	2697	2	18	9	Y	16	16	1	2
10	2883 X	2589	-0-	-294	-0-	2571	2	18	9	Y	16	15	1	3
11	3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2760	2	20	9	Y	18	19	1	2
12	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2755	2	23	9	Y	21	20	1	3
01	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	2802	2	22	9	Y	20	21	1	2

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246														
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2253	2	40	9	Y	36	37	1	4
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2069	2	39	9	Y	35	34	1	5
10	2263 N	1849	-0-	-414	-0-	1813	2	36	9	Y	33	32	1	6
11	2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2090	2	41	9	Y	37	39	1	4
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2029	2	50	9	Y	45	42	1	7
*01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2112	2	45	9	Y	41	43	1	5

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530														
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	83	86	1	16
09	3000 N	3290	-0-	290	290	3200	2	90	9	Y	82	85	1	13
10	3100 N	3514	-0-	414	704	3424	2	90	9	Y	82	84	1	11
*11	3000 N	3205	-0-	205	909	3106	2	99	9	Y	90	85	1	16
*12	3100 N	3245	-0-	145	1054	3136	2	109	9	Y	99	105	1	10
*01	4149 X	3095	-0-	-1054	-0-	2994	2	101	9	Y	92	85	1	17

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552														
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1243	2	42	9	Y	38	38	1	4
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1257	2	42	9	Y	38	40	1	2
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1330	2	47	9	Y	43	38	1	7
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1458	2	40	9	Y	36	39	1	4
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1335	2	33	9	Y	30	31	1	3
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1276	2	40	9	Y	36	34	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005													TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8584 -	9331
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28	9	Y	25	26	1		3	
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3479	2	28	9	Y	25	25	1		3	
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3031	2	28	9	Y	25	23	1		5	
*11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2713	2	29	9	Y	26	28	1		3	
*12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3627	2	36	9	Y	33	31	1		5	
*01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	2	32	9	Y	29	31	1		3	

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007													TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8431 -	9490
08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3468	2	29	9	Y	26	26	1		14	
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3383	2	70	9	Y	64	77	1		1	
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3410	2	15	9	Y	14				15	
*11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31	9	Y	28	42	1		1	
*12		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3322	2	31	9	Y	28	20	1		9	
01		3286 X	3247	-0-	-39	-0-	3223	2	24	9	Y	22	23	1		8	

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005													TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8977 -	9460
08		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2897	2	15	9	Y	14	14	1		2	
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1883	2	12	9	Y	11	11	1		2	
10		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2558	2	15	9	Y	14	13	1		3	
*11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2761	2	15	9	Y	14	15	1		2	
*12		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	16	1		3	
*01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3018	2	17	9	Y	15	16	1		2	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017													TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8511 -	9408
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1963	2	57	9	Y	52	54	1		6	
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1923	2	55	9	Y	50	49	1		7	
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2057	2	61	9	Y	55	52	1		10	
*11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	53	57	1		6	
*12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2009	2	72	9	Y	65	61	1		10	
*01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	63	1		7	

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005													TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8891 -	9405
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	Y	14	14	1		2	
09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2257	2	14	9	Y	13	13	1		2	
10		2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2283	2	15	9	Y	14	13	1		3	
*11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2213	2	15	9	Y	14	15	1		2	
*12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2283	2	19	9	Y	17	16	1		3	
*01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	2	17	9	Y	15	16	1		2	

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005													TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8984 -	9513
08		3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2949	2	19	9	Y	17	18	1		2	
09		3030 X	2909	-0-	-121	-0-	2891	2	18	9	Y	16	16	1		2	
10		3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2947	2	20	9	Y	18	17	1		3	
11		2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2839	2	20	9	Y	18	19	1		2	
12		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2909	2	23	9	Y	21	20	1		3	
01		3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2932	2	22	9	Y	20	21	1		2	

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005													TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8168 -	9412
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1285	2	34	9	Y	31	31	1		4	
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1219	2	31	9	Y	28	28	1		4	
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	32	30	1		6	
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1294	2	34	9	Y	31	33	1		4	
*12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1310	2	41	9	Y	37	35	1		6	
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	Y	34	36	1		4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1979	2	14	9	Y	13	12	1	5
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1846	2	14	9	Y	13	11	1	7
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1759	2	19	9	Y	17	20	1	4
*11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1715	2	17	9	Y	15	14	1	5
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	2	17	9	Y	15	17	1	3
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	2	20	9	Y	18	18	1	3

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508														

08	3565 X	2832	-0-	-733	-0-	2817	2	15	9	Y	14	16	1	4
09	3150 X	1567	-0-	-1583	-0-	1558	2	9	9	Y	8	10	1	2
10	3255 X	2998	-0-	-257	-0-	2980	2	18	9	Y	16	14	1	4
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3072	2	22	9	Y	20	22	1	2
*12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3184	2	26	9	Y	24	20	1	6
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3296	2	22	9	Y	20	19	1	7

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534														

08	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2754	2	19	9	Y	17	18	1	3
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	Y	18	18	1	3
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2925	2	19	9	Y	17	18	1	2
11	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2656	2	23	9	Y	21	19	1	4
*12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2789	2	23	9	Y	21	23	1	2
*01	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2739	2	22	9	Y	20	18	1	4

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901														

08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2578	2	8	9	Y	7			22
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2269	2	23	9	Y	21	35	1	8
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2252	2	12	9	Y	11			19
*11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1951	2	18	9	Y	16			35
*12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	Y	6			41
*01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	35	1	18

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405														

08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	11	1	1
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	Y	10	10	1	1
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1480	2	13	9	Y	12	11	1	2
11	1500 N	1401	-0-	-99	-0-	1389	2	12	9	Y	11	12	1	1
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1448	2	15	9	Y	14	13	1	2
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	12	13	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532														

08	6731 X	4417	-0-	-2314	-0-	4402	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3937	2	15	9	Y	14	11	1	5
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	3995	2	12	9	Y	11	13	1	3
11	4260 X	3775	-0-	-485	-0-	3758	2	17	9	Y	15	14	1	4
12	4402 X	3626	-0-	-776	-0-	3613	2	13	9	Y	12	15	1	1
01	4402 X	3958	-0-	-444	-0-	3937	2	21	9	Y	19	18	1	2

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550														

08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2433	2	26	9	Y	24	27	1	14
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2312	2	31	9	Y	28	26	1	16
10	2356 N	1977	-0-	-379	-0-	1944	2	33	9	Y	30	28	1	18
11	2310 N	2181	-0-	-129	-0-	2148	2	33	9	Y	30	28	1	20
*12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2393	2	40	9	Y	36	26	1	30
*01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2469	2	29	9	Y	26	53	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1795 2	11 9	Y	10	9 1	5
09		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1863 2	12 9	Y	11	10 1	6
10		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1884 2	15 9	Y	14	11 1	9
*11		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1865 2	17 9	Y	15	12 1	12
12		1860 X	1826	-0-	-34	-0-	1808 2	18 9	Y	16	25 1	3
01		1953 X	1659	-0-	-294	-0-	1639 2	20 9	Y	18	12 1	9

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524												
08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2041 2	11 9	Y	10	11 1	1
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1953 2	11 9	Y	10	10 1	1
10		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1874 2	12 9	Y	11	10 1	2
*11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2102 2	11 9	Y	10	11 1	1
*12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024 2	14 9	Y	13	12 1	2
*01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2204 2	13 9	Y	12	13 1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330												
08		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2496 2	4 9	Y	4	4 1	1
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2211 2	4 9	Y	4	4 1	1
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2407 2	4 9	Y	4	4 1	1
*11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2325 2	6 9	Y	5	5 1	1
*12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2352 2	6 9	Y	5	5 1	1
*01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2539 2	6 9	Y	5	5 1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470												
08		2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670 2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	2505	-0-	-15	-0-	2505 2		Y	-0-		-0-
10		2542 X	2169	-0-	-373	-0-	2169 2		Y	-0-		-0-
11		2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2297 2		Y	-0-		-0-
12		2666 X	2378	-0-	-288	-0-	2378 2		Y	-0-		-0-
01		2666 X	2180	-0-	-486	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650												
08		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	234 1	3752 2	Y	40	38 1	14
							44 9					
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	216 1	3528 2	Y	75	69 1	20
							83 9					
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	227 1	3395 2	Y	102	106 1	16
							112 9					
*11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	217 1	4503 2	Y	69	56 1	29
							76 9					
*12		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	229 1	6398 2	Y	73	93 1	9
							80 9					
*01		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	187 1	4938 2	Y	76	59 1	26
							84 9					

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127												
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-		-0-
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-		-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-		-0-
*11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-		-0-
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-		-0-
*01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658 2	10 9	Y	9		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	427 N	427 -0- -0- -0-	31 1 390 2 Y	5	4 1	3						
09	456 N	456 -0- -0- -0-	33 1 414 2 Y	8	10 1	1						
10	104 N	104 -0- -0- -0-	8 1 95 2 Y	1	2 1	-0-						
11	420 N	-0- -0- -420 -0-				-0-						
12	0 N	-0- -0- -0- -0-				-0-						
01	0 N	-0- -0- -0- -0-				-0-						

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282												
08	1674 X	1565 -0- -109 -0-	1545 2 20 9 Y	18	20 1	6						
09	1650 X	1437 -0- -213 -0-	1437 2			6						
10	1705 X	1539 -0- -166 -0-	1539 2			6						
11	1530 X	1462 -0- -68 -0-	1462 2		6 1	-0-						
*12	1637 X	1637 -0- -0- -0-	1637 2			-0-						
*01	1752 X	1752 -0- -0- -0-	1720 2 32 9 Y	29	24 1	5						

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406												
08	2124 N	2124 -0- -0- -0-	2117 2 7 9 Y	6	6 1	1						
09	1986 N	1986 -0- -0- -0-	1979 2 7 9 Y	6	6 1	1						
10	2002 N	2002 -0- -0- -0-	1995 2 7 9 Y	6	6 1	1						
*11	1881 N	1881 -0- -0- -0-	1873 2 8 9 Y	7	7 1	1						
*12	1931 N	1931 -0- -0- -0-	1923 2 8 9 Y	7	7 1	1						
*01	1931 N	1931 -0- -0- -0-	1923 2 8 9 Y	7	7 1	1						

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460												
08	2953 N	2953 -0- -0- -0-	2921 2 32 9 Y	29	30 1	3						
09	2882 N	2882 -0- -0- -0-	2851 2 31 9 Y	28	27 1	4						
10	3074 N	3074 -0- -0- -0-	3041 2 33 9 Y	30	29 1	5						
*11	2939 N	2939 -0- -0- -0-	2906 2 33 9 Y	30	31 1	4						
*12	2583 N	2583 -0- -0- -0-	2546 2 37 9 Y	34	33 1	5						
*01	1984 N	1984 -0- -0- -0-	1947 2 37 9 Y	34	35 1	4						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436												
08	2316 N	2316 -0- -0- -0-	2308 2 8 9 Y	7	7 1	1						
09	2195 N	2195 -0- -0- -0-	2188 2 7 9 Y	6	6 1	1						
10	2251 N	2251 -0- -0- -0-	2244 2 7 9 Y	6	6 1	1						
*11	2192 N	2192 -0- -0- -0-	2184 2 8 9 Y	7	7 1	1						
*12	2248 N	2248 -0- -0- -0-	2240 2 8 9 Y	7	7 1	1						
*01	2173 N	2173 -0- -0- -0-	2165 2 8 9 Y	7	7 1	1						

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468												
08	27 N	27 -0- -0- -0-	27 2			-0-						
09	50 N	50 -0- -0- -0-	50 2			-0-						
10	93 N	34 -0- -59 -0-	34 2			-0-						
*11	2107 N	2107 -0- -0- -0-	2106 2 1 9 Y	1	1 1	-0-						
*12	3100 N	4991 -0- 1891 -0-	4989 2 2 9 Y	2	2 1	-0-						
*01	3100 N	3321 -0- 221 -0-	3321 2 2112			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546																
08	3131 X	2784	-0-	-347	-0-	2738	2	46	9	Y	42	48	1			13
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2816	2	39	9	Y	35	33	1			15
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	2	46	9	Y	42	48	1			9
*11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2836	2	47	9	Y	43	47	1			5
*12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2871	2	55	9	Y	50	43	1			12
*01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2950	2	48	9	Y	44	41	1			15

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548																
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1975	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	Y	27	28	1			1
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2022	2	33	9	Y	30	26	1			5
*11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1946	2	30	9	Y	27	29	1			3
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	Y	23	24	1			2
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896	2	31	9	Y	28	26	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464																
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462																
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	Y	24	25	1			3
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2717	2	25	9	Y	23	23	1			3
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2831	2	29	9	Y	26	24	1			5
*11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	2	26	9	Y	24	26	1			3
*12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2788	2	34	9	Y	31	29	1			5
*01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	Y	27	29	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442																
08	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	2979	2	67	9	Y	61	63	1			7
09	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	2922	2	64	9	Y	58	57	1			8
10	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3004	2	70	9	Y	64	61	1			11
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	Y	63	66	1			8
*12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2974	2	83	9	Y	75	71	1			12
01	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	2997	2	76	9	Y	69	73	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2372	2	30	9	Y	27	28	1		3
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2290	2	30	9	Y	27	26	1		4
10		2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2295	2	32	9	Y	29	28	1		5
11		2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2183	2	31	9	Y	28	30	1		3
*12		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2243	2	37	9	Y	34	32	1		5
*01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2250	2	35	9	Y	32	33	1		4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558																
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1146	2	35	9	Y	32	33	1		4
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1115	2	33	9	Y	30	30	1		4
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1126	2	37	9	Y	34	32	1		6
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	Y	33	35	1		4
*12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1089	2	44	9	Y	40	38	1		6
*01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	2	41	9	Y	37	39	1		4

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544																
08		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3057	2	11	9	Y	10	10	1		1
09		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2879	2	11	9	Y	10	11	1		-0-
10		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3033	2	13	9	Y	12	10	1		2
*11		3000 N	3075	-0-	75	75	3057	2	18	9	Y	16	16	1		2
*12		3100 N	3249	-0-	149	224	3230	2	19	9	Y	17	17	1		2
*01		2905 N	2681	-0-	-224	-0-	2660	2	21	9	Y	19	18	1		3

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528																
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2069	2	46	9	N	42	30	1		17
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1936	2	40	9	N	36	45	1		8
10		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1909	2	42	9	N	38	43	1		3
11		2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1790	2	40	9	N	36	26	1		13
*12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	N	37	39	1		11
*01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	2	40	9	N	36	39	1		8

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520																
08		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2854	2	79	9	Y	72	71	1		28
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2458	2	73	9	Y	66	60	1		34
10		2511 N	2451	-0-	-60	-0-	2360	2	91	9	Y	83	100	1		17
*11		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2551	2	85	9	Y	77	69	1		25
*12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2649	2	84	9	Y	76	85	1		16
*01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2574	2	99	9	Y	90	91	1		15

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439																
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	Y	16	16	1		2
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	945	2	17	9	Y	15	15	1		2
10		1023 N	981	-0-	-42	-0-	962	2	19	9	Y	17	16	1		3
11		960 N	947	-0-	-13	-0-	929	2	18	9	Y	16	17	1		2
*12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	Y	20	19	1		3
*01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	Y	18	19	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550																
08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2269	2	75	9	Y	68	71	1		24
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1852	2	72	9	Y	65	55	1		34
10		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2182	2	77	9	Y	70	89	1		15
11		2280 N	2099	-0-	-181	-0-	2025	2	74	9	Y	67	60	1		22
*12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2087	2	74	9	Y	67	75	1		14
*01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2008	2	44	9	Y	40	54	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3058	2	9	9	Y	8
09		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2893	2	8	9	Y	7
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2676	2	7	9	Y	6
*11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	Y	8
*12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9
*01		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3034	2	10	9	Y	9

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
08		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3362	2	42	9	Y	38
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3241	2	42	9	Y	38
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3346	2	41	9	Y	37
*11		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3186	2	45	9	Y	41
12		3255 X	1811	-0-	-1444	-0-	1782	2	29	9	Y	26
01		3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2485	2	39	9	Y	35

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
08		3844 X	3816	-0-	-28	-0-	3751	2	65	9	Y	59
09		3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3596	2	63	9	Y	57
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3885	2	69	9	Y	63
*11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3733	2	66	9	Y	60
*12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3813	2	80	9	Y	73
*01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3831	2	75	9	Y	68

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	874	2	7	9	Y	6
10		899 N	879	-0-	-20	-0-	872	2	7	9	Y	6
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	2	8	9	Y	7
*12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7
*01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	863	2	8	9	Y	7

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1980	2	34	9	Y	31
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1920	2	32	9	Y	29
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1977	2	35	9	Y	32
*11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1906	2	34	9	Y	31
*12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	Y	38
*01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2098	2	39	9	Y	35

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
08		3255 X	3078	-0-	-177	-0-	3039	2	39	9	Y	35
09		3150 X	2980	-0-	-170	-0-	2944	2	36	9	Y	33
10		3255 X	3027	-0-	-228	-0-	2985	2	42	9	Y	38
11		3000 X	2930	-0-	-70	-0-	2891	2	39	9	Y	35
12		3069 X	3042	-0-	-27	-0-	2995	2	47	9	Y	43
*01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3315	2	44	9	Y	40

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
08		3441 X	2738	-0-	-703	-0-	2703	2	35	9	Y	32
09		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2872	2	33	9	Y	30
10		3348 X	2720	-0-	-628	-0-	2683	2	37	9	Y	34
11		3090 X	2762	-0-	-328	-0-	2726	2	36	9	Y	33
*12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2838	2	44	9	Y	40
01		3007 X	3001	-0-	-6	-0-	2960	2	41	9	Y	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	2917	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	2983	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2951	2	Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412												
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11 9 Y	10	10 1		1
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2132	2	10 9 Y	9	9 1		1
10	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2133	2	12 9 Y	11	10 1		2
11	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2137	2	11 9 Y	10	11 1		1
*12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2173	2	14 9 Y	13	12 1		2
*01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11 9 Y	10	11 1		1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476												
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3144	2	39 9 Y	35	36 1		4
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2960	2	37 9 Y	34	33 1		5
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2945	2	41 9 Y	37	35 1		7
*11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2752	2	39 9 Y	35	38 1		4
*12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2877	2	48 9 Y	44	41 1		7
*01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2830	2	45 9 Y	41	43 1		5

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3649	2	50 9 Y	45	46 1		16
09	3390 X	3382	-0-	-8	-0-	3341	2	41 9 Y	37	34 1		19
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3594	2	51 9 Y	46	55 1		10
*11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3500	2	46 9 Y	42	38 1		14
*12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3625	2	46 9 Y	42	47 1		9
*01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3528	2	54 9 Y	49	50 1		8

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425												
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3570	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3391	2	1 9 Y	1			1
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1 9 Y	1	1 1		1
*11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	2	1 9 Y	1	1 1		1
*12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		-0-	1 1		-0-
*01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3259	2	1 9 Y	1	1 1		-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426												
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3 9 Y	3	3 1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2607	2	41	9	Y	37	38	1	4
09	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2872	2	40	9	Y	36	35	1	5
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2790	2	43	9	Y	39	37	1	7
*11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2796	2	42	9	Y	38	40	1	5
*12	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2	50	9	Y	45	43	1	7
*01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2892	2	46	9	Y	42	44	1	5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556														
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3571	2	54	9	Y	49	56	1	15
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3249	2	43	9	Y	39	37	1	17
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3350	2	53	9	Y	48	54	1	11
*11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3283	2	53	9	Y	48	53	1	6
*12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3314	2	61	9	Y	55	48	1	13
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3292	2	55	9	Y	50	46	1	17

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244														
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2165	2	138	9	Y	125	137	1	27
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-			27
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-			27
11	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	1911	2	174	9	Y	158	152	1	33
*12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-			33
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2242	2	142	9	Y	129	134	1	28

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532														
08	3317 X	3245	-0-	-72	-0-	3193	2	52	9	N	47	33	1	19
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3109	2	44	9	N	40	50	1	9
10	3255 X	3115	-0-	-140	-0-	3069	2	46	9	N	42	48	1	3
*11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3262	2	46	9	N	42	30	1	15
12	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3126	2	48	9	N	44	46	1	13
01	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3127	2	46	9	N	42	45	1	10

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492														
08	5518 X	5355	-0-	-163	-0-	5334	2	21	9	Y	19	20	1	2
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5768	2	21	9	Y	19	18	1	3
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5677	2	23	9	Y	21	20	1	4
11	5340 X	5252	-0-	-88	-0-	5232	2	20	9	Y	18	20	1	2
*12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5769	2	28	9	Y	25	23	1	4
*01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5634	2	24	9	Y	22	23	1	3

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385														
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2335	2	24	9	Y	22	22	1	3
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2298	2	22	9	Y	20	20	1	3
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2242	2	24	9	Y	22	21	1	4
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	2132	2	24	9	Y	22	23	1	3
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	Y	26	25	1	4
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	2	28	9	Y	25	26	1	3

TOMPkins WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023														
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2968	2	8	9	Y	7			27
09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2831	2	20	9	Y	18	38	1	7
10	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	2871	2	11	9	Y	10			17
11	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2739	2	15	9	Y	14			31
12	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2718	2	6	9	Y	5			36
01	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2690	2	10	9	Y	9	30	1	15

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022															
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1			3
09	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	6	1	-0-
10	620	X	530	-0-	-90	-0-	526	2	4	9	Y	4			4
*11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	Y	7			11
12	620	X	215	-0-	-405	-0-	212	2	3	9	Y	3			14
*01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	Y	10	12	1	12

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386															
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1335	2	31	9	Y	28	28	1	3
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1196	2	30	9	Y	27	26	1	4
10	1860	N	1219	-0-	-641	-0-	1187	2	32	9	Y	29	28	1	5
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1034	2	31	9	Y	28	30	1	3
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	939	2	36	9	Y	33	31	1	5
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	Y	31	32	1	4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566															
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	21	1	2
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2230	2	14	9	Y	13	11	1	4
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	Y	16	11	1	9
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2289	2	15	9	Y	14	21	1	2
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	Y	17	19	1	-0-
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2070	2	11	9	Y	10	8	1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497															
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1519	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1381	2	6	9	Y	5	5	1	1
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	Y	5	5	1	1
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5	5	1	1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584															
08	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2287	2	100	9	Y	91	124	1	9
09	2610	X	2213	-0-	-397	-0-	2125	2	88	9	Y	80	65	1	24
10	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	2275	2	107	9	Y	97	67	1	54
11	2460	X	2313	-0-	-147	-0-	2217	2	96	9	Y	87	126	1	15
12	2480	X	2194	-0-	-286	-0-	2072	2	122	9	Y	111	123	1	3
01	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	2097	2	86	9	Y	78	65	1	16

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224															
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	Y	13	11	1	6
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	2	18	9	Y	16	21	1	1
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	908	2	17	9	Y	15	11	1	5
11	990	N	868	-0-	-122	-0-	848	2	20	9	Y	18	16	1	7
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	827	2	21	9	Y	19	23	1	3
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	Y	16	17	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
08		2232 X	1895	-0-	-337	-0-		1874	2	21	9	2
09		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-		2301	2	15	9	2
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		2493	2	19	9	3
*11		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-		2240	2	15	9	2
*12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		2285	2	19	9	3
01		2387 X	2280	-0-	-107	-0-		2262	2	18	9	2

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081												
08		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-		5928	2	75	9	33
09		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-		5409	2	95	9	7
10		5797 X	5696	-0-	-101	-0-		5611	2	85	9	26
*11		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-		5543	2	112	9	40
*12		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		5755	2	111	9	15
01		5797 X	5279	-0-	-518	-0-		5182	2	97	9	17

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536												
08		4154 X	4129	-0-	-25	-0-		4111	2	18	9	7
09		4020 X	3913	-0-	-107	-0-		3899	2	14	9	3
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		4228	2	15	9	1
11		3990 X	3921	-0-	-69	-0-		3907	2	14	9	5
12		4123 X	4046	-0-	-77	-0-		4032	2	14	9	4
01		4123 X	4075	-0-	-48	-0-		4061	2	14	9	3

PAGE, L. E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498												
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1979	2	15	9	2
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2081	2	14	9	2
10		2077 N	2070	-0-	-7	-0-		2053	2	17	9	3
*11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2000	2	15	9	2
*12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2007	2	19	9	3
*01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		1983	2	18	9	2

PAGE, L. E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426												
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		2933	2	8	9	1
09		2820 X	2534	-0-	-286	-0-		2527	2	7	9	1
10		2914 X	2697	-0-	-217	-0-		2690	2	7	9	1
11		2820 X	2652	-0-	-168	-0-		2644	2	8	9	1
12		2914 X	2883	-0-	-31	-0-		2875	2	8	9	1
*01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2717	2	9	9	1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107												
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-		660	2	7	9	3
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-		584	2	9	9	1
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-		618	2	7	9	2
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-		608	2	10	9	3
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-		612	2	10	9	1
*01		609 N	609	-0-	-0-	-0-		599	2	10	9	2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166												
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-		273	2	6	9	1
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-		361	2	7	9	1
10		372 N	366	-0-	-6	-0-		360	2	6	9	1
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-		347	2	4	9	1
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-		328	2	6	9	1
*01		336 N	336	-0-	-0-	-0-		328	2	8	9	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	803	2	53	9	Y	48	48	1	6
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	Y	46	46	1	6
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	709	2	41	9	Y	37	38	1	5
*11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1332	2	31	9	Y	28	31	1	2
*12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-	2	1	-0-
*01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354															
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2540	2	43	9	Y	39	40	1	5
09		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2682	2	40	9	Y	36	36	1	5
10		2821 N	2672	-0-	-149	-0-	2627	2	45	9	Y	41	39	1	7
*11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2481	2	44	9	Y	40	42	1	5
*12		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2587	2	52	9	Y	47	45	1	7
*01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2371	2	48	9	Y	44	46	1	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429															
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1709	2	26	9	Y	24	25	1	3
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	Y	23	23	1	3
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1711	2	29	9	Y	26	24	1	5
*11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26	9	Y	24	26	1	3
*12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34	9	Y	31	29	1	5
*01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	2	30	9	Y	27	29	1	3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174															
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-			-0-
09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-			-0-
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-			-0-
*11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-			-0-
*12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-			-0-
*01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370															
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	Y	22	22	1	3
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3486	2	22	9	Y	20	20	1	3
10		2759 X	2726	-0-	-33	-0-	2706	2	20	9	Y	18	18	1	3
*11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4335	2	25	9	Y	23	23	1	3
*12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4123	2	29	9	Y	26	25	1	4
*01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	24	1	2

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516															
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1999	2	26	9	Y	24	25	1	3
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1952	2	26	9	Y	24	24	1	3
10		2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2018	2	32	9	Y	29	26	1	6
*11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	Y	26	29	1	3
*12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2014	2	26	9	Y	24	24	1	3
*01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2009	2	30	9	Y	27	27	1	3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464															
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	Y	32	32	1	4
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1263	2	32	9	Y	29	29	1	4
10		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1293	2	36	9	Y	33	31	1	6
11		1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1026	2	34	9	Y	31	33	1	4
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1058	2	42	9	Y	38	36	1	6
*01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	Y	35	37	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006												TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8954 - 9420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	569	2	28	9	Y	25	25	1			3
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	525	2	26	9	Y	24	24	1			3
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	519	2	31	9	Y	28	26	1			5
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	Y	26	28	1			3
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	512	2	35	9	Y	32	30	1			5
*01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	541	2	32	9	Y	29	31	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007												TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6500 - 9428		
08		2821 X	2739	-0-	-82	-0-	2731	2	8	9	Y	7	7	1			1
09		2730 X	1677	-0-	-1053	-0-	1673	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
10		2821 X	2225	-0-	-596	-0-	2217	2	8	9	Y	7	6	1			1
11		2730 X	2276	-0-	-454	-0-	2267	2	9	9	Y	8	8	1			1
12		2821 X	1917	-0-	-904	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			1
01		2728 X	2265	-0-	-463	-0-	2255	2	10	9	Y	9	9	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019												TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8501 - 9640		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006												TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8727 - 9534		
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	Y	14	14	1			6
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2045	2	12	9	Y	11	11	1			6
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	Y	13	11	1			8
*11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2137	2	15	9	Y	14	11	1			11
*12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2103	2	15	9	Y	14	22	1			3
*01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2150	2	18	9	Y	16	11	1			8

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6481 - 9320		
08		4309 X	4098	-0-	-211	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17	1			2
09		4050 X	3844	-0-	-206	-0-	3829	2	15	9	Y	14	14	1			2
10		4185 X	4053	-0-	-132	-0-	4035	2	18	9	Y	16	15	1			3
11		4050 X	3856	-0-	-194	-0-	3838	2	18	9	Y	16	17	1			2
12		4092 X	4004	-0-	-88	-0-	3983	2	21	9	Y	19	18	1			3
01		4092 X	3915	-0-	-177	-0-	3896	2	19	9	Y	17	18	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006												TOTAL DEPTH	9465	PERF.	8292 - 9324		
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2608	2	13	9	Y	12	16	1			2
09		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2547	2	17	9	Y	15	16	1			1
10		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2612	2	11	9	Y	10	8	1			3
*11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	8	1			7
*12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	16	1			5
*01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2345	2	14	9	Y	13	15	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006												TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8314 - 9552		
08		3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2122	2	83	9	Y	75	69	1			44
09		3120 X	2875	-0-	-245	-0-	2778	2	97	9	Y	88	87	1			45
10		3224 X	2430	-0-	-794	-0-	2318	2	112	9	Y	102	85	1			62
11		3120 X	2421	-0-	-699	-0-	2303	2	118	9	Y	107	86	1			83
12		2263 X	1982	-0-	-281	-0-	1868	2	114	9	Y	104	165	1			22
01		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2703	2	138	9	Y	125	86	1			61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	12	1	1
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	Y	12	11	1	2
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	1	2
*11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	12	13	1	1
*12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17	9	Y	15	14	1	2
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	14	14	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546														
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560														
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	N	24	17	1	10
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	N	20	25	1	5
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1788	2	22	9	N	20	24	1	1
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	N	18	13	1	6
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	N	19	19	1	6
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	17	19	1	4

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	12	1	1
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3333	2	13	9	Y	12	11	1	2
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3439	2	13	9	Y	12	12	1	2
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3276	2	13	9	Y	12	13	1	1
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	15	14	1	2
*01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3361	2	15	9	Y	14	14	1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435														
08	3999 X	3908	-0-	-91	-0-	3854	2	54	9	Y	49	50	1	6
09	3870 X	3794	-0-	-76	-0-	3743	2	51	9	Y	46	46	1	6
10	3999 X	3210	-0-	-789	-0-	3165	2	45	9	Y	41	39	1	8
11	3780 X	3310	-0-	-470	-0-	3256	2	54	9	Y	49	51	1	6
12	3906 X	3438	-0-	-468	-0-	3372	2	66	9	Y	60	57	1	9
01	3906 X	3424	-0-	-482	-0-	3363	2	61	9	Y	55	58	1	6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318														
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	Y	5	4	1	1
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4	4	1	1
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	5	1	1
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	Y	5	5	1	1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482														
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	13	1	1
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1618	2	13	9	Y	12	11	1	2
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	12	1	2
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	1448	2	13	9	Y	12	13	1	1
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	Y	15	14	1	2
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	2	15	9	Y	14	14	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	Y	9	9	1	1
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	961 N	822	-0-	-139	-0-	816	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	707	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7	6	1	1
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	Y	5	5	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2508	2	30	9	Y	27	32	1	9
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2420	2	23	9	Y	21	16	1	14
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	2	29	9	Y	26	31	1	9
*11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2360	2	28	9	Y	25	30	1	4
*12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2431	2	34	9	Y	31	32	1	3
*01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2389	2	22	9	Y	20	21	1	2

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204														
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1819	2	35	9	Y	32	33	1	4
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1749	2	33	9	Y	30	30	1	4
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1752	2	37	9	Y	34	32	1	6
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1666	2	36	9	Y	33	35	1	4
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1726	2	44	9	Y	40	38	1	6
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	2	41	9	Y	37	39	1	4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478														
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1015	2	8	9	Y	7	7	1	1
11	1110 N	869	-0-	-241	-0-	862	2	7	9	Y	6	6	1	1
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	8	1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453														
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	Y	53	55	1	6
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2246	2	56	9	Y	51	50	1	7
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2282	2	62	9	Y	56	53	1	10
11	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2170	2	61	9	Y	55	58	1	7
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2152	2	72	9	Y	65	62	1	10
*01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61	64	1	7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446														
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCRAB, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A															
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5326	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5121	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5265	2	6	9	Y	5	4	1	1
*11		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4942	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
12		5084 X	5075	-0-	-9	-0-	5069	2	6	9	Y	5	4	1	1
01		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254															
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238															
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	220	1	2790	2	Y	45	38	1	22
							50	9							
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	211	1	2682	2	Y	58	75	1	5
							64	9							
10		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	224	1	2788	2	Y	52	39	1	18
							57	9							
11		2940 N	2824	-0-	-116	-0-	210	1	2541	2	Y	66	58	1	26
							73	9							
*12		3100 N	3151	-0-	51	51	229	1	2847	2	Y	68	84	1	10
							75	9							
*01		3100 N	3181	-0-	81	132	234	1	2862	2	Y	77	66	1	21
							85	9							

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436															
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	37	1	4
09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2956	2	39	9	Y	35	34	1	5
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3071	2	42	9	Y	38	36	1	7
*11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3131	2	40	9	Y	36	39	1	4
*12		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2938	2	50	9	Y	45	42	1	7
*01		3100 N	3186	-0-	86	86	3141	2	45	9	Y	41	43	1	5

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497															
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9760					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2143	2	10	9	N	9	31	1		5	
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2149	2	20	9	N	18				23	
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2073	2	23	9	N	21	33	1		11	
*11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2135	2	20	9	N	18				29	
*12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	2	22	9	N	20	33	1		16	
*01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	N	24	33	1		7	

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482																	

08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-				-0-	
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-				-0-	
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-	
*11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-				-0-	
*12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-				-0-	
*01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-				-0-	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483																	

08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1		1	
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	2	8	9	Y	7	7	1		1	
10		899 N	898	-0-	-1	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1		1	
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1		1	
*12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1		1	
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	860	2	10	9	Y	9	9	1		1	

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394																	

08		4588 X	4163	-0-	-425	-0-	4119	2	44	9	Y	40	41	1		5	
09		4380 X	4023	-0-	-357	-0-	3982	2	41	9	Y	37	37	1		5	
10		4464 X	3311	-0-	-1153	-0-	3274	2	37	9	Y	34	32	1		7	
11		4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3905	2	44	9	Y	40	42	1		5	
12		4154 X	3751	-0-	-403	-0-	3697	2	54	9	Y	49	46	1		8	
01		4154 X	3355	-0-	-799	-0-	3307	2	48	9	Y	44	47	1		5	

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494																	

08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3486	2	12	9	Y	11	11	1		1	
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3474	2	11	9	Y	10	10	1		1	
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3518	2	12	9	Y	11	10	1		2	
*11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3413	2	11	9	Y	10	11	1		1	
*12		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3588	2	14	9	Y	13	12	1		2	
*01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3524	2	12	9	Y	11	12	1		1	

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470																	

08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7	9	Y	6	6	1		1	
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1770	2	6	9	Y	5	5	1		1	
10		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1		1	
11		1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	1		1	
*01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	Y	7	7	1		1	

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492																	

08		3751 X	3718	-0-	-33	-0-	3718	2			Y	-0-				-0-	
09		3630 X	3547	-0-	-83	-0-	3547	2			Y	-0-				-0-	
10		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-				-0-	
*11		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-				-0-	
12		3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			Y	-0-				-0-	
01		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	Y	12	12	1	2
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1805	2	14	9	Y	13	12	1	2
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	Y	12	12	1	2
*11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	13	1	2
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1	2
*01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	2	17	9	Y	15	15	1	2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350															
08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-			26
09		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-			26
10		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-			26
*11		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2828	2	96	9	Y	87	88	1	25
*12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-			25
*01		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-			25

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222															
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22	30	1	3
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	28	30	1	1
10		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	2	22	9	Y	20	15	1	6
11		1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1577	2	23	9	Y	21	15	1	12
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	Y	26	29	1	9
*01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1582	2	31	9	Y	28	29	1	8

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497															
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	Y	26	26	1	3
09		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2290	2	26	9	Y	24	24	1	3
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2494	2	30	9	Y	27	25	1	5
11		2220 N	2142	-0-	-78	-0-	2114	2	28	9	Y	25	27	1	3
*12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2210	2	34	9	Y	31	29	1	5
*01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	2	30	9	Y	27	29	1	3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548															
08		3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3473	2	6	9	N	5	4	1	2
09		3450 X	3308	-0-	-142	-0-	3304	2	4	9	N	4	5	1	1
10		3503 X	3327	-0-	-176	-0-	3323	2	4	9	N	4	5	1	-0-
11		3360 X	3210	-0-	-150	-0-	3207	2	3	9	N	3	2	1	1
12		3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3327	2	4	9	N	4	4	1	1
01		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3289	2	4	9	N	4	4	1	1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262															
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544															
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	18	1	2
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1	2
10		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1	3
11		1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1434	2	19	9	Y	17	18	1	2
*12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1659	2	23	9	Y	21	20	1	3
*01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1344	2	21	9	Y	19	20	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-		-0-		
09		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-		-0-		
10		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-		-0-		
*11		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-		
*12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-		-0-		
*01		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-		-0-		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486															
08		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-		-0-		
09		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-		-0-		
10		2263 X	2175	-0-	-88	-0-	2175	2		Y	-0-		-0-		
11		2190 X	2024	-0-	-166	-0-	2024	2		Y	-0-		-0-		
12		2263 X	2097	-0-	-166	-0-	2097	2		Y	-0-		-0-		
01		2232 X	1907	-0-	-325	-0-	1907	2		Y	-0-		-0-		

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426															
08		3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3508	2	26	9	Y	24	24	1	3
09		3570 X	2963	-0-	-607	-0-	2941	2	22	9	Y	20	20	1	3
10		3689 X	3251	-0-	-438	-0-	3225	2	26	9	Y	24	23	1	4
11		3570 X	2756	-0-	-814	-0-	2730	2	26	9	Y	24	25	1	3
12		3627 X	3288	-0-	-339	-0-	3257	2	31	9	Y	28	27	1	4
01		3534 X	2948	-0-	-586	-0-	2919	2	29	9	Y	26	27	1	3

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468															
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	47	1	6
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1486	2	48	9	Y	44	44	1	6
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1571	2	54	9	Y	49	46	1	9
*11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	Y	47	50	1	6
*12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1552	2	63	9	Y	57	54	1	9
*01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1642	2	58	9	Y	53	56	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420															
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2620	2	30	9	Y	27	29	1	3
09		3000 N	3064	-0-	64	64	3034	2	30	9	Y	27	26	1	4
10		2979 N	2915	-0-	-64	-0-	2882	2	33	9	Y	30	29	1	5
*11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2732	2	30	9	Y	27	29	1	3
*12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2817	2	39	9	Y	35	33	1	5
01		2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2762	2	36	9	Y	33	34	1	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468															
08		3007 X	2896	-0-	-111	-0-	2855	2	41	9	Y	37	38	1	4
09		2910 X	2744	-0-	-166	-0-	2704	2	40	9	Y	36	35	1	5
10		3007 X	2751	-0-	-256	-0-	2708	2	43	9	Y	39	37	1	7
11		2910 X	2673	-0-	-237	-0-	2631	2	42	9	Y	38	40	1	5
12		2914 X	2740	-0-	-174	-0-	2690	2	50	9	Y	45	43	1	7
01		2883 X	2784	-0-	-99	-0-	2737	2	47	9	Y	43	45	1	5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517															
08		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4587	2	67	9	Y	61	64	1	4
09		4200 X	4199	-0-	-1	-0-	4146	2	53	9	Y	48	29	1	23
10		4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4255	2	61	9	Y	55	61	1	17
*11		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4222	2	52	9	Y	47	50	1	14
12		4340 X	4329	-0-	-11	-0-	4275	2	54	9	Y	49	58	1	5
01		4340 X	4259	-0-	-81	-0-	4193	2	66	9	Y	60	59	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	Y	18	19	1		2
09		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2570	2	20	9	Y	18	18	1		2
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1		3
11		2580 N	2556	-0-	-24	-0-	2535	2	21	9	Y	19	20	1		2
*12		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2611	2	26	9	Y	24	22	1		4
*01		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2585	2	24	9	Y	22	23	1		3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512																
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
*01		3100 N	3896	-0-	796	796	3878	2	18	9	Y	16	12	1		4

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650																
08		3193 X	3186	-0-	-7	-0-	3160	2	26	9	Y	24	24	1		3
09		3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3053	2	24	9	Y	22	22	1		3
10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3238	2	28	9	Y	25	24	1		4
*11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3211	2	28	9	Y	25	26	1		3
*12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3319	2	32	9	Y	29	28	1		4
*01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3313	2	30	9	Y	27	28	1		3

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501																
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	Y	20	21	1		2
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2071	2	22	9	Y	20	19	1		3
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2133	2	23	9	Y	21	20	1		4
*11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	22	1		3
*12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1487	2	26	9	Y	24	23	1		4
*01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21	23	1		2

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470																
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1883	2	17	9	Y	15	15	1		2
09		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2024	2	15	9	Y	14	14	1		2
10		1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1896	2	18	9	Y	16	15	1		3
11		1830 N	1457	-0-	-373	-0-	1444	2	13	9	Y	12	14	1		1
*12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1156	2	21	9	Y	19	17	1		3
*01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	2	18	9	Y	16	17	1		2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604																
08		3565 X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-				-0-
09		3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2			N	-0-				-0-
10		3565 X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-				-0-
11		3450 X	3196	-0-	-254	-0-	3196	2			N	-0-				-0-
*12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-				-0-
01		3317 X	2621	-0-	-696	-0-	2621	2			N	-0-				-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736																
08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4158	2	48	9	Y	44	60	1		4
09		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4054	2	42	9	Y	38	31	1		11
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4225	2	52	9	Y	47	32	1		26
*11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4050	2	46	9	Y	42	61	1		7
12		4216 X	4038	-0-	-178	-0-	3986	2	52	9	Y	47	53	1		1
01		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4088	2	37	9	Y	34	28	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2217 2	35 9	Y	32	32 1		4
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2583 2	33 9	Y	30	30 1		4
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357 2	35 9	Y	32	30 1		6
*11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2253 2	35 9	Y	32	34 1		4
*12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2332 2	43 9	Y	39	37 1		6
*01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2271 2	40 9	Y	36	38 1		4

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
08		3100 N	3160	-0-	60	60	3132 2	28 9	Y	25	26 1		3
09		2923 N	2863	-0-	-60	-0-	2837 2	26 9	Y	24	24 1		3
10		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2911 2	30 9	Y	27	25 1		5
11		2850 X	2819	-0-	-31	-0-	2791 2	28 9	Y	25	27 1		3
12		2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2866 2	34 9	Y	31	29 1		5
*01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2953 2	31 9	Y	28	30 1		3

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500													
08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2744 2	64 9	Y	58	61 1		7
09		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2828 2	55 9	Y	50	50 1		7
10		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2888 2	62 9	Y	56	53 1		10
*11		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2847 2	61 9	Y	55	58 1		7
*12		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2843 2	72 9	Y	65	62 1		10
*01		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2872 2	67 9	Y	61	64 1		7

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566													
08		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3427 2	13 9	Y	12	12 1		1
09		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3422 2	13 9	Y	12	12 1		1
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3184 2	14 9	Y	13	12 1		2
11		2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2401 2	15 9	Y	14	15 1		1
12		2635 X	1911	-0-	-724	-0-	1898 2	13 9	Y	12	12 1		1
01		2635 X	2566	-0-	-69	-0-	2552 2	14 9	Y	13	12 1		2

TOMPkins WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956													
08		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2640 2	6 9	Y	5			19
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2214 2	18 9	Y	16	29 1		6
10		2573 N	2470	-0-	-103	-0-	2460 2	10 9	Y	9			15
11		2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2348 2	13 9	Y	12			27
*12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2601 2	6 9	Y	5			32
*01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601 2	10 9	Y	9	27 1		14

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502													
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590 2	18 9	Y	16	17 1		2
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1540 2	14 9	Y	13	13 1		2
10		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1531 2	17 9	Y	15	14 1		3
11		1560 N	1309	-0-	-251	-0-	1294 2	15 9	Y	14	15 1		2
*12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1515 2	20 9	Y	18	17 1		3
*01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586 2	18 9	Y	16	17 1		2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	2
09		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2354	2	37	9	N	17
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2378	2	55	9	N	11
*11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2284	2	57	9	N	6
*12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2334	2	66	9	N	14
*01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2459	2	58	9	N	18

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560												
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2731	2	34	9	Y	4
09		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2673	2	31	9	Y	4
10		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2740	2	35	9	Y	6
*11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2623	2	33	9	Y	4
*12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	Y	6
*01		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2714	2	37	9	Y	4

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557												
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2692	2	36	9	Y	4
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2579	2	34	9	Y	4
10		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2646	2	39	9	Y	6
*11		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2566	2	37	9	Y	4
*12		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2707	2	44	9	Y	6
*01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2735	2	42	9	Y	4

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516												
08		3286 X	3212	-0-	-74	-0-	3206	2	6	9	N	2
09		3180 X	3116	-0-	-64	-0-	3112	2	4	9	N	1
10		3224 X	3212	-0-	-12	-0-	3208	2	4	9	N	-0-
*11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	N	2
*12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3298	2	4	9	N	1
*01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3278	2	6	9	N	1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484												
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	Y	4
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1511	2	37	9	Y	5
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1548	2	41	9	Y	7
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1508	2	39	9	Y	4
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	2	47	9	Y	7
*01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1570	2	44	9	Y	5

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256												
08		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	187	1	2369	2	Y	6
							13	9				
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	176	1	2244	2	Y	1
							17	9				
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	185	1	2299	2	Y	5
							17	9				
11		2400 N	2393	-0-	-7	-0-	181	1	2192	2	Y	7
							20	9				
*12		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	Y	3
							21	9				
*01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	185	1	2268	2	Y	6
							23	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1939	2	Y	17	15 1	8
							19	9						
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	147	1	1871	2	Y	23	29 1	2
							25	9						
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	155	1	1930	2	Y	20	15 1	7
							22	9						
*11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	152	1	1838	2	Y	26	23 1	10
							29	9						
*12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	154	1	1913	2	Y	26	32 1	4
							29	9						
*01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1891	2	Y	29	25 1	8
							32	9						

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369														
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
							197	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
							382	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
							244	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
							391	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
							305	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1 1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
08		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4419	2	57	9	Y	52	54 1	6
							4279	2	55	9	Y	50	49 1	7
09		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4279	2	55	9	Y	50	49 1	7
							4234	2	61	9	Y	55	52 1	10
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4234	2	61	9	Y	55	52 1	10
							4158	2	58	9	Y	53	57 1	6
*11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4158	2	58	9	Y	53	57 1	6
							4300	2	72	9	Y	65	61 1	10
*12		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4300	2	72	9	Y	65	61 1	10
							4038	2	66	9	Y	60	63 1	7
01		4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4038	2	66	9	Y	60	63 1	7

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9	Y	25	26 1	3
							1028	2	26	9	Y	24	24 1	3
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1028	2	26	9	Y	24	24 1	3
							1284	2	25	9	Y	23	22 1	4
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1284	2	25	9	Y	23	22 1	4
							1253	2	29	9	Y	26	27 1	3
11		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1253	2	29	9	Y	26	27 1	3
							1229	2	34	9	Y	31	29 1	5
*12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	2	34	9	Y	31	29 1	5
							1216	2	31	9	Y	28	30 1	3
*01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	2	31	9	Y	28	30 1	3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650														
08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2839	2	81	9	Y	74	74 1	29
							2778	2	18	9	Y	16	34 1	11
09		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2778	2	18	9	Y	16	34 1	11
							2854	2	46	9	Y	42	39 1	14
10		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2854	2	46	9	Y	42	39 1	14
							2771	2	23	9	Y	21		35
*11		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2771	2	23	9	Y	21		35
							2830	2	39	9	Y	35	36 1	34
*12		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	35	36 1	34
							2777	2	33	9	Y	30	34 1	30
*01		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30	34 1	30

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478														
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1800	2	63	9	Y	57	58 1	7
							1780	2	59	9	Y	54	54 1	7
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1780	2	59	9	Y	54	54 1	7
							1875	2	68	9	Y	62	58 1	11
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1875	2	68	9	Y	62	58 1	11
							1799	2	65	9	Y	59	63 1	7
*11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	Y	59	63 1	7
							1843	2	78	9	Y	71	67 1	11
*12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1843	2	78	9	Y	71	67 1	11
							1775	2	73	9	Y	66	69 1	8
*01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1775	2	73	9	Y	66	69 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5034	2	63	9	Y	57
09		4560 X	3959	-0-	-601	-0-	3903	2	56	9	Y	51
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5501	2	66	9	Y	60
*11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4717	2	63	9	Y	57
*12		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5223	2	76	9	Y	69
*01		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5809	2	69	9	Y	63

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	Y	3
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	Y	5
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4
*11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3
*12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	2	7	9	Y	6
*01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	5

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	9	Y	9
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3167	2	4	9	Y	4
09		3060 X	3035	-0-	-25	-0-	3029	2	6	9	Y	5
10		3162 X	3114	-0-	-48	-0-	3110	2	4	9	Y	4
11		3060 X	3028	-0-	-32	-0-	3024	2	4	9	Y	4
12		3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3141	2	3	9	Y	3
01		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3062	2	4	9	Y	4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
08		5208 X	4808	-0-	-400	-0-	4776	2	32	9	Y	29
09		5040 X	4377	-0-	-663	-0-	4346	2	31	9	Y	28
10		5084 X	3306	-0-	-1778	-0-	3276	2	30	9	Y	27
11		4920 X	3903	-0-	-1017	-0-	3872	2	31	9	Y	28
12		4867 X	4049	-0-	-818	-0-	4010	2	39	9	Y	35
01		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	4616	2	37	9	Y	34

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3363	2	106	9	N	96
09		2670 X	2484	-0-	-186	-0-	2392	2	92	9	N	84
10		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4049	2	147	9	N	134
*11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3364	2	98	9	N	89
*12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3215	2	116	9	N	105
01		2759 X	2645	-0-	-114	-0-	2513	2	132	9	N	120

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
08		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4454	2	35	9	Y	32
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4451	2	33	9	Y	30
10		4371 X	4182	-0-	-189	-0-	4147	2	35	9	Y	32
11		4230 X	4173	-0-	-57	-0-	4140	2	33	9	Y	30
*12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4814	2	44	9	Y	40
*01		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4766	2	41	9	Y	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	18	1			2
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3741	2	18	9	Y	16	16	1			2
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4071	2	20	9	Y	18	17	1			3
*11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2509	2	20	9	Y	18	19	1			2
*12		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1960	2	13	9	Y	12	13	1			1
*01		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554																	
08		4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4233	2	45	9	N	41	29	1			17
09		4560 X	4479	-0-	-81	-0-	4442	2	37	9	N	34	43	1			8
10		4712 X	4502	-0-	-210	-0-	4462	2	40	9	N	36	41	1			3
11		4290 X	4279	-0-	-11	-0-	4240	2	39	9	N	35	25	1			13
*12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	N	36	38	1			11
01		4619 X	4446	-0-	-173	-0-	4407	2	39	9	N	35	38	1			8

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580																	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
*12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
*01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	15	12	1			5
							17	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342																	
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560																	
08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2909	2	46	9	N	42	43	1			6
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2724	2	47	9	N	43	43	1			6
10		3069 X	2495	-0-	-574	-0-	2444	2	51	9	N	46	45	1			7
*11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2918	2	80	9	N	73	71	1			9
12		3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2917	2	77	9	N	70	69	1			10
01		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2804	2	86	9	N	78	78	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	132	1	2115	2	Y	23	23	1	8
						25	9							
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	Y	46	42	1	12
						51	9							
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	108	1	1619	2	Y	62	64	1	10
						68	9							
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2037	2	Y	41	34	1	17
						45	9							
*12	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	46	57	1	6
						51	9							
*01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2003	2	Y	46	36	1	16
						51	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414														
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2142	2	8	9	Y	7	7	1	1
11	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2139	2	9	9	Y	8	8	1	1
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	9	1	1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480														
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3544	2	11	9	Y	10	11	1	1
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3572	2	11	9	Y	10	10	1	1
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3723	2	13	9	Y	12	11	1	2
*11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3506	2	12	9	Y	11	12	1	1
*12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3673	2	15	9	Y	14	13	1	2
*01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3743	2	13	9	Y	12	13	1	1

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515														
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3787	2	35	9	Y	32	33	1	4
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3567	2	33	9	Y	30	30	1	4
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	2	37	9	Y	34	32	1	6
*11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	2	36	9	Y	33	35	1	4
*12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3520	2	44	9	Y	40	38	1	6
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3287	2	41	9	Y	37	39	1	4

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2091	2	81	9	Y	74	75	1	9
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2080	2	79	9	Y	72	71	1	10
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1866	2	80	9	Y	73	71	1	12
*11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2213	2	84	9	Y	76	79	1	9
*12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2247	2	102	9	Y	93	88	1	14
*01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2394	2	96	9	Y	87	91	1	10

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
08	3348 X	2906	-0-	-442	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-
09	3240 X	2626	-0-	-614	-0-	2626	2			Y	-0-			-0-
10	3193 X	2631	-0-	-562	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
11	3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			Y	-0-			-0-
12	2945 X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
01	2914 X	2129	-0-	-785	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	2	4	9	Y	4	3 1	1
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	4 1	1
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3	4 1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322													
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3669	2	11	9	Y	10	11 1	1
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3512	2	11	9	Y	10	10 1	1
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3645	2	13	9	Y	12	11 1	2
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	2	12	9	Y	11	12 1	1
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3651	2	15	9	Y	14	13 1	2
01	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3346	2	12	9	Y	11	12 1	1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595													
08	2852 X	1138	-0-	-1714	-0-	1135	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
09	2760 X	2301	-0-	-459	-0-	2298	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
10	2852 X	1117	-0-	-1735	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
11	2760 X	1450	-0-	-1310	-0-	1447	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
12	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2526	2	6	9	Y	5	4 1	1
01	2387 X	1756	-0-	-631	-0-	1753	2	3	9	Y	3	4 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705													
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5175	2	19	9	Y	17	17 1	2
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4999	2	18	9	Y	16	16 1	2
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5133	2	20	9	Y	18	17 1	3
*11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4924	2	19	9	Y	17	18 1	2
*12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5065	2	22	9	Y	20	19 1	3
*01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129	2	21	9	Y	19	20 1	2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534													
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4475	2	10	9	Y	9	14 1	3
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4225	2	9	9	Y	8	6 1	5
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4869	2	14	9	Y	13	13 1	5
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4348	2	12	9	Y	11	14 1	2
*12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4291	2	12	9	Y	11	12 1	1
*01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4343	2	11	9	Y	10	6 1	5

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534													
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2047	2	56	9	Y	51	50 1	20
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1935	2	36	9	Y	33	36 1	17
10	2511 N	2111	-0-	-400	-0-	2067	2	44	9	Y	40	49 1	8
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2023	2	41	9	Y	37	33 1	12
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2039	2	40	9	Y	36	41 1	7
*01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1941	2	48	9	Y	44	44 1	7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566													
08	3348 X	3320	-0-	-28	-0-	3251	2	69	9	Y	63	59 1	6
09	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	3004	2	69	9	Y	63	57 1	12
10	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3216	2	55	9	Y	50	55 1	7
11	3210 X	2932	-0-	-278	-0-	2876	2	56	9	Y	51	51 1	7
12	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3062	2	58	9	Y	53	55 1	5
01	3317 X	3029	-0-	-288	-0-	2963	2	66	9	Y	60	56 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3857	2	37	9	Y	34	39	1	10
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3811	2	30	9	Y	27	25	1	12
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4015	2	34	9	Y	31	36	1	7
11	3450 X	987	-0-	-2463	-0-	975	2	12	9	Y	11	15	1	3
*12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3550	2	59	9	Y	54	44	1	13
*01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3566	2	53	9	Y	48	45	1	16

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409														

08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2469	2	6	9	Y	5	4	1	1
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2607	2	4	9	Y	4	4	1	1
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2443	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2550	2	7	9	Y	6	5	1	1
*01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	Y	5	5	1	1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610														

08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4021	2	17	9	Y	15	15	1	2
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3555	2	15	9	Y	14	14	1	2
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3858	2	18	9	Y	16	15	1	3
*11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3826	2	17	9	Y	15	16	1	2
*12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3939	2	20	9	Y	18	17	1	3
*01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3970	2	19	9	Y	17	18	1	2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200														

08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5158	2	55	9	Y	50	51	1	6
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4963	2	51	9	Y	46	46	1	6
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5217	2	57	9	Y	52	49	1	9
*11	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5244	2	55	9	Y	50	53	1	6
*12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5362	2	66	9	Y	60	57	1	9
01	5053 X	4823	-0-	-230	-0-	4769	2	54	9	Y	49	52	1	6

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372														

08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2881	2	28	9	Y	25	26	1	3
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2919	2	26	9	Y	24	24	1	3
10	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2748	2	25	9	Y	23	22	1	4
*11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3953	2	22	9	Y	20	22	1	2
*12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3522	2	28	9	Y	25	23	1	4
*01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3488	2	25	9	Y	23	24	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4263	2	30	9	Y	27	30	1	15
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4083	2	33	9	Y	30	28	1	17
10	3968 X	3159	-0-	-809	-0-	3127	2	32	9	Y	29	28	1	18
11	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3693	2	36	9	Y	33	30	1	21
*12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4292	2	41	9	Y	37	27	1	31
*01	3968 X	3929	-0-	-39	-0-	3903	2	26	9	Y	24	52	1	3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461														

08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	13	1	2
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2639	2	13	9	Y	12	12	1	2
10	2635 N	1875	-0-	-760	-0-	1866	2	9	9	Y	8	8	1	2
11	2460 N	2221	-0-	-239	-0-	2221	2			Y	-0-	2	1	-0-
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-
*01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520														

08	4588 X	4356	-0-	-232	-0-	4336	2	20	9	Y	18	19	1	2
09	4290 X	4189	-0-	-101	-0-	4170	2	19	9	Y	17	17	1	2
10	4495 X	4356	-0-	-139	-0-	4335	2	21	9	Y	19	18	1	3
11	4350 X	4083	-0-	-267	-0-	4062	2	21	9	Y	19	20	1	2
12	4402 X	4327	-0-	-75	-0-	4303	2	24	9	Y	22	21	1	3
*01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4350	2	23	9	Y	21	22	1	2

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704														

08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1384	2	36	9	Y	33	35	1	4
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	Y	30	30	1	4
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1616	2	37	9	Y	34	32	1	6
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1517	2	36	9	Y	33	35	1	4
*12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	2	43	9	Y	39	37	1	6
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1484	2	40	9	Y	36	38	1	4

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548														

08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3687	2	70	9	Y	64	73	1	19
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3280	2	47	9	Y	43	43	1	19
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3312	2	55	9	Y	50	58	1	11
*11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3202	2	57	9	Y	52	57	1	6
*12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3233	2	65	9	Y	59	51	1	14
*01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3296	2	58	9	Y	53	49	1	18

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538														

08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2599	2	52	9	Y	47	48	1	6
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2590	2	48	9	Y	44	44	1	6
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2566	2	54	9	Y	49	46	1	9
*11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2493	2	52	9	Y	47	50	1	6
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2562	2	63	9	Y	57	54	1	9
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2554	2	58	9	Y	53	56	1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528														

08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545	2			Y	-0-			-0-
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-			-0-
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2839	2	43	9	Y	39	40	1	5
09	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2764	2	41	9	Y	37	37	1	5
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2531	2	36	9	Y	33	32	1	6
11	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	2452	2	44	9	Y	40	41	1	5
*12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2766	2	52	9	Y	47	45	1	7
*01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	47	1	5

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

08	3069 X	1965	-0-	-1104	-0-	1959	2	6	9	Y	5	6	1	1
09	2970 X	1779	-0-	-1191	-0-	1773	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	2	6	9	Y	5	4	1	1
11	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2918	2	7	9	Y	6	4	1	3
*12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3388	2	9	9	Y	8	8	1	3
*01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11	11	1	3

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	20	19	1	7
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	Y	35	34	1	8
10	899 N	493	-0-	-406	-0-	28	1	412	2	Y	48	48	1	8
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	30	24	1	14
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	68	1	1908	2	Y	37	46	1	5
*01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	38	30	1	13

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1748	2	13	9	Y	12			15
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1580	2	39	9	Y	35	37	1	13
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1677	2	21	9	Y	19			32
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1627	2	30	9	Y	27			59
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10			69
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1647	2	22	9	Y	20	59	1	30

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

08	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	204	1	3280	2	Y	28	27	1	10
09	3750 X	3709	-0-	-41	-0-	210	1	3441	2	Y	53	49	1	14
10	3875 X	3458	-0-	-417	-0-	212	1	3165	2	Y	74	76	1	12
*11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	191	1	3966	2	Y	48	40	1	20
*12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	194	1	5406	2	Y	54	67	1	7
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	Y	54	42	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		401 N	401	-0-	-0-	392 2	9 9	Y	Y	8	9 1		1
09		510 N	510	-0-	-0-	501 2	9 9	Y	Y	8	8 1		1
10		558 N	507	-0-	-51	498 2	9 9	Y	Y	8	7 1		2
*11		412 N	412	-0-	-0-	403 2	9 9	Y	Y	8	9 1		1
*12		587 N	587	-0-	-0-	573 2	14 9	Y	Y	13	12 1		2
*01		402 N	402	-0-	-0-	392 2	10 9	Y	Y	9	10 1		1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408													
08		4092 X	3946	-0-	-146	3910 2	36 9	Y	Y	33	34 1		4
09		3960 X	3796	-0-	-164	3762 2	34 9	Y	Y	31	31 1		4
10		4092 X	3469	-0-	-623	3439 2	30 9	Y	Y	27	26 1		5
11		3960 X	3842	-0-	-118	3805 2	37 9	Y	Y	34	35 1		4
12		4092 X	3971	-0-	-121	3927 2	44 9	Y	Y	40	38 1		6
01		3937 X	3823	-0-	-114	3782 2	41 9	Y	Y	37	39 1		4

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981													
08		651 X	333	-0-	-318	331 2	2 9	Y	Y	2			18
09		690 X	330	-0-	-360	310 2	20 9	Y	Y	18	29 1		7
10		713 X	388	-0-	-325	386 2	2 9	Y	Y	2			9
*11		401 X	401	-0-	-0-	391 2	10 9	Y	Y	9			18
*12		447 X	447	-0-	-0-	445 2	2 9	Y	Y	2			20
*01		365 X	365	-0-	-0-	357 2	8 9	Y	Y	7	17 1		10

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172													
08		1982 N	1982	-0-	-0-	1965 2	17 9	N	N	15	15 1		6
09		1723 N	1723	-0-	-0-	1708 2	15 9	N	N	14	13 1		7
10		2046 N	1780	-0-	-266	1762 2	18 9	N	N	16	20 1		3
11		1920 N	1621	-0-	-299	1603 2	18 9	N	N	16	14 1		5
*12		1788 N	1788	-0-	-0-	1771 2	17 9	N	N	15	17 1		3
*01		1712 N	1712	-0-	-0-	1692 2	20 9	N	N	18	18 1		3

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138													
08		3844 X	3588	-0-	-256	3585 2	3 9	N	N	3	4 1		-0-
09		3426 X	3426	-0-	-0-	3423 2	3 9	N	N	3			3
10		3689 X	3476	-0-	-213	3472 2	4 9	N	N	4	4 1		3
11		3570 X	3324	-0-	-246	3320 2	4 9	N	N	4	4 1		3
12		3627 X	3447	-0-	-180	3445 2	2 9	N	N	2	3 1		2
01		3596 X	3324	-0-	-272	3321 2	3 9	N	N	3	3 1		2

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443													
08		2294 X	1386	-0-	-908	1378 2	8 9	Y	Y	7	7 1		1
09		1145 N	1145	-0-	-0-	1139 2	6 9	Y	Y	5	5 1		1
10		2294 N	1879	-0-	-415	1871 2	8 9	Y	Y	7	7 1		1
*11		2129 N	2129	-0-	-0-	2121 2	8 9	Y	Y	7	7 1		1
*12		2109 N	2109	-0-	-0-	2100 2	9 9	Y	Y	8	8 1		1
*01		1734 N	1734	-0-	-0-	1727 2	7 9	Y	Y	6	7 1		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397													
08		3379 X	3339	-0-	-40	3331 2	8 9	Y	Y	7	7 1		1
09		3270 X	3162	-0-	-108	3155 2	7 9	Y	Y	6	6 1		1
10		3379 X	3097	-0-	-282	3090 2	7 9	Y	Y	6	6 1		1
11		3270 X	2946	-0-	-324	2938 2	8 9	Y	Y	7	7 1		1
12		3379 X	2706	-0-	-673	2698 2	8 9	Y	Y	7	7 1		1
01		3348 X	3034	-0-	-314	3025 2	9 9	Y	Y	8	8 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1844	2	29	9	Y	26	28	1	15
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	Y	20	28	1	7
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2006	2	26	9	Y	24	15	1	16
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2147	2	33	9	Y	30	30	1	16
*12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2197	2	41	9	Y	37	44	1	9
*01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	Y	37	30	1	16

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3293	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3985	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3380	2	7	9	Y	6	6	1	1
*11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3803	2	9	9	Y	8	8	1	1
*12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3811	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3841	2	10	9	Y	9	9	1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

08	10819 X	10504	-0-	-315	-0-	765	1	9693	2	N	42	35	1	20
						46	9							
09	10320 X	9997	-0-	-323	-0-	723	1	9216	2	N	53	68	1	5
						58	9							
10	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	776	1	9673	2	N	47	36	1	16
						52	9							
*11	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	773	1	9342	2	N	62	54	1	24
						68	9							
*12	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	788	1	9785	2	N	62	77	1	9
						68	9							
*01	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	804	1	9836	2	N	70	60	1	19
						77	9							

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8604 - 9320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2022

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2532	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	Y	6	6	1	1
*11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	Y	7	7	1	1
*01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	2	8	9	Y	7	7	1	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1	1
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		2697 X	2324	-0-	-373	-0-	2278	2	46	9	Y	5
09		2220 X	2189	-0-	-31	-0-	2150	2	39	9	Y	5
10		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2774	2	43	9	Y	7
*11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2874	2	42	9	Y	5
*12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2975	2	50	9	Y	7
*01		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2896	2	47	9	Y	5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630												
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4151	2	31	9	Y	3
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3993	2	31	9	Y	4
10		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4012	2	33	9	Y	5
*11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3958	2	33	9	Y	4
*12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4075	2	37	9	Y	5
*01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3972	2	36	9	Y	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610												
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	3
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	3
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	3
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	3
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2
*01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556												
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2006	2	21	9	Y	2
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	2	19	9	Y	2
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21	9	Y	3
*11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	2
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	Y	3
*01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1790	2	23	9	Y	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2350	2	113	9	Y	15
09		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2275	2	114	9	Y	14
10		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2344	2	133	9	Y	24
*11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2239	2	149	9	Y	17
*12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2277	2	142	9	Y	19
*01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2344	2	156	9	Y	18

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651												
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	15
							46	9				
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	21
							87	9				
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	17
							120	9				
*11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	30
							79	9				
*12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	10
							87	9				
*01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	28
							88	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4062	2	45	9	Y	41	42	1	5
09		4290 X	3974	-0-	-316	-0-	3932	2	42	9	Y	38	38	1	5
10		4247 X	3534	-0-	-713	-0-	3494	2	40	9	Y	36	34	1	7
11		4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3556	2	45	9	Y	41	43	1	5
12		4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3383	2	51	9	Y	46	44	1	7
01		4092 X	4073	-0-	-19	-0-	4022	2	51	9	Y	46	48	1	5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337															
08		3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2613	2	11	9	Y	10	10	1	1
09		2910 X	2665	-0-	-245	-0-	2654	2	11	9	Y	10	10	1	1
10		2759 X	2366	-0-	-393	-0-	2355	2	11	9	Y	10	9	1	2
11		2670 X	2661	-0-	-9	-0-	2650	2	11	9	Y	10	11	1	1
12		2728 X	2314	-0-	-414	-0-	2303	2	11	9	Y	10	9	1	2
01		2759 X	1758	-0-	-1001	-0-	1746	2	12	9	Y	11	12	1	1

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485															
08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	Y	9	9	1	1
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	10	9	1	2
*11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	Y	9	10	1	1
*12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	Y	12	11	1	2
*01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	11	1	1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555															
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2270	2	26	9	Y	24	24	1	3
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2078	2	24	9	Y	22	22	1	3
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2192	2	28	9	Y	25	24	1	4
*11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	Y	25	26	1	3
*12		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2215	2	32	9	Y	29	28	1	4
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	Y	27	28	1	3

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116															
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2027	2	7	9	Y	6	5	1	1
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	Y	5	5	1	1
10		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	1	1
11		1980 N	1367	-0-	-613	-0-	1359	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	Y	5	5	1	1
*01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	Y	9	9	1	1

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307															
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620															
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	9	1	1
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	Y	6	-	-	7
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	Y	6	10	1	3
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1285	2	7	9	Y	6	-	-	9
*12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	Y	6	10	1	5
*01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2698	2	3	9	Y	3
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2510	2	3	9	Y	3
10		2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2538	2	4	9	Y	3
11		2610 N	2488	-0-	-122	-0-	2484	2	4	9	Y	3
*12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	2
*01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2699	2	26	9	Y	3
09		2400 X	2242	-0-	-158	-0-	2217	2	25	9	Y	3
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2676	2	28	9	Y	5
*11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2725	2	28	9	Y	3
*12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2789	2	34	9	Y	5
*01		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2857	2	31	9	Y	3

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	4
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1939	2	12	9	Y	1
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	2	10	9	Y	3
*11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1960	2	14	9	Y	5
*12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	2
*01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	7

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	1
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2523	2	7	9	Y	1
10		2635 N	2411	-0-	-224	-0-	2403	2	8	9	Y	1
11		2400 N	2307	-0-	-93	-0-	2298	2	9	9	Y	1
*12		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	Y	1
*01		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	1

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079												
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-
10		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			Y	-0-
11		2280 N	2277	-0-	-3	-0-	2277	2			Y	-0-
*12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-
*01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465												
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	Y	5
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2133	2	45	9	Y	6
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2357	2	50	9	Y	8
*11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	Y	5
*12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2231	2	58	9	Y	8
*01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2137	2	54	9	Y	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4	9	Y	1
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	1
10		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2089	2	4	9	Y	1
11		2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2064	2	6	9	Y	1
*12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2088	2	6	9	Y	1
*01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2009	2	6	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3002 N	2945	-0-	-57	-0-	-0-	465	1	2049	2	Y	392	386	1			68
								431	9									
09		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	1752	2	Y	374	301	1			141
								411	9									
10		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1450	2	Y	308	373	1			76
								339	9									
*11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1426	2	Y	415	394	1			97
								457	9									
*12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	1301	2	Y	371	427	1			41
								408	9									
*01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	1497	2	Y	227	255	1			13
								250	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273																		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1476	-0-	1476	1476	1476	1464	2	12	9	Y	11	9	1			2
12		14B2 EXT	2750	-0-	2750	4226	2735	2		15	9	Y	14	13	1			3
01		14B2 EXT	1976	-0-	1976	6202	1942	2		34	9	Y	31	30	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431																		
08		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	Y	27	28	1			3
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	28	9	Y	25	25	1			3
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2	32	9	Y	29	27	1			5
11		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	-0-	2177	2	30	9	Y	27	29	1			3
*12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2	36	9	Y	33	31	1			5
*01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	32	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639																		
08		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	4047	2	67	9	Y	61	63	1			7
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2	64	9	Y	58	57	1			8
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2	70	9	Y	64	61	1			11
*11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	2	69	9	Y	63	66	1			8
*12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2	83	9	Y	75	71	1			12
*01		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2	76	9	Y	69	73	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186																		
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	30	9	Y	27	28	1			2
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2	23	9	Y	21	13	1			10
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	Y	24	27	1			7
11		960 N	933	-0-	-27	-0-	-0-	912	2	21	9	Y	19	20	1			6
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	Y	20	24	1			2
*01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	26	9	Y	24	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	2	Y	23	19	1	11
						25	9							
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	125	1	1587	2	Y	28	37	1	2
						31	9							
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1618	2	Y	26	19	1	9
						29	9							
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1580	2	Y	33	29	1	13
						36	9							
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	2	Y	33	41	1	5
						36	9							
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	Y	36	32	1	9
						40	9							

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431														
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	Y	13	13	1	2
10	1302 N	817	-0-	-485	-0-	802	2	15	9	Y	14	13	1	3
11	1080 N	661	-0-	-419	-0-	646	2	15	9	Y	14	15	1	2
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	Y	17	16	1	3
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	Y	14	15	1	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276														
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	Y	27	28	1	3
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30	9	Y	27	26	1	4
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1724	2	32	9	Y	29	28	1	5
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1619	2	31	9	Y	28	30	1	3
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1656	2	37	9	Y	34	32	1	5
*01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1654	2	35	9	Y	32	33	1	4

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484														
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	Y	10	11	1	1
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	10	1	1
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1500	2	13	9	Y	12	11	1	2
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	12	1	1
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	11	1	2
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11	12	1	1

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550														
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2752	2	37	9	Y	34	39	1	10
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2633	2	34	9	Y	31	28	1	13
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2777	2	41	9	Y	37	42	1	8
*11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2812	2	42	9	Y	38	41	1	5
*12	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2948	2	46	9	Y	42	37	1	10
*01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2597	2	37	9	Y	34	33	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1814	2	70	9	Y	64	60	1	6
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1760	2	70	9	Y	64	58	1	12
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1981	2	63	9	Y	57	61	1	8
*11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1947	2	81	9	Y	74	72	1	10
*12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2002	2	70	9	Y	64	68	1	6
*01		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1990	2	81	9	Y	74	69	1	11

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640															
08		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	2949	2	80	9	Y	73	74	1	9
09		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2674	2	78	9	Y	71	70	1	10
10		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2837	2	86	9	Y	78	74	1	14
11		2880 N	2831	-0-	-49	-0-	2748	2	83	9	Y	75	80	1	9
*12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2710	2	100	9	Y	91	86	1	14
*01		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2870	2	94	9	Y	85	89	1	10

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595															
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1953	2	53	9	Y	48			75
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	62	1	31
10		2201 N	1667	-0-	-534	-0-	1663	2	4	9	Y	4			35
11		1950 N	404	-0-	-1546	-0-	403	2	1	9	Y	1			36
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	2	68	9	Y	62	35	1	63
*01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1766	2	13	9	Y	12			75

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570															
08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2413	2	65	9	Y	59	59	1	23
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	2	14	9	Y	13	27	1	9
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2555	2	37	9	Y	34	31	1	12
*11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2514	2	23	9	Y	21			33
*12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2496	2	40	9	Y	36	35	1	34
*01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	34	1	31

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377															
08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2614	2	56	9	Y	51	52	1	6
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2518	2	53	9	Y	48	47	1	7
10		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2584	2	57	9	Y	52	50	1	9
*11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2481	2	56	9	Y	51	54	1	6
*12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2580	2	69	9	Y	63	59	1	10
*01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57	60	1	7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210															
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
10		527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11		870 N	102	-0-	-768	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576															
08		3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3434	2	24	9	N	22	16	1	9
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3400	2	21	9	N	19	24	1	4
10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3687	2	23	9	N	21	23	1	2
*11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3440	2	22	9	N	20	15	1	7
12		3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3190	2	23	9	N	21	22	1	6
*01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3550	2	23	9	N	21	22	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	Y	6
*01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	Y	5

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140												
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2682	2	18	9	Y	16
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2601	2	17	9	Y	15
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17
*11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2567	2	18	9	Y	16
*12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	Y	19
*01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2553	2	20	9	Y	18

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465												
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	Y	8
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7
10		2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2162	2	8	9	Y	7
11		2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2192	2	9	9	Y	8
*12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9
*01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2178	2	10	9	Y	9

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210												
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1564	2	51	9	Y	46
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1766	2	70	9	Y	64
*11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1639	2	70	9	Y	64
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1593	2	64	9	Y	58
*01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1563	2	55	9	Y	50

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468												
08		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3955	2	37	9	Y	34
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3827	2	91	9	Y	83
10		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3902	2	24	9	Y	22
*11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3768	2	52	9	Y	47
*12		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3838	2	51	9	Y	46
*01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3644	2	39	9	Y	35

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440												
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1507	2	26	9	Y	24
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1386	2	25	9	Y	23
10		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1353	2	30	9	Y	27
11		1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1332	2	28	9	Y	25
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361	2	34	9	Y	31
*01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482												
08		3410 X	2577	-0-	-833	-0-	2540	2	37	9	Y	34
09		3300 X	2817	-0-	-483	-0-	2788	2	29	9	Y	26
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4156	2	87	9	Y	79
*11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3732	2	83	9	Y	75
*12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3621	2	101	9	Y	92
*01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3646	2	94	9	Y	85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2882	2	19	9	Y	17	23	1	2
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2739	2	15	9	Y	14	12	1	4
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2815	2	20	9	Y	18	12	1	10
*11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2700	2	18	9	Y	16	23	1	3
*12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2815	2	18	9	Y	16	19	1	-0-
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2729	2	13	9	Y	12	10	1	2

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810														
08	7812 X	6729	-0-	-1083	-0-	379	1	6307	2	Y	39	40	1	5
09	7560 X	5694	-0-	-1866	-0-	450	1	5192	2	Y	47	46	1	6
10	7378 X	5503	-0-	-1875	-0-	465	1	4981	2	Y	52	49	1	9
11	7140 X	5738	-0-	-1402	-0-	425	1	5258	2	Y	50	53	1	6
12	6727 X	6315	-0-	-412	-0-	465	1	5784	2	Y	60	57	1	9
01	6727 X	5697	-0-	-1030	-0-	448	1	5190	2	Y	54	57	1	6
						59	9							

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406														
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	Y	11	12	1	1
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	2	13	9	Y	12	11	1	2
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12	12	1	2
*11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	13	1	1
*12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15	14	1	2
*01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2565	2	15	9	Y	14	14	1	2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	-0-
09	741 X	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	8	1	1
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9	8	1	1
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564														
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1685	2	28	9	Y	25	26	1	3
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1811	2	30	9	Y	27	26	1	4
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1837	2	32	9	Y	29	28	1	5
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1751	2	31	9	Y	28	30	1	3
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	Y	34	32	1	5
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1791	2	35	9	Y	32	33	1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564														
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1	1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1	1
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1	1
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1	2
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5239 X	5157	-0-	-82	-0-	5151 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		5070 X	4880	-0-	-190	-0-	4874 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5598 2	6 9	Y	5	5 1		1
11		4980 X	4683	-0-	-297	-0-	4677 2	6 9	Y	5	5 1		1
12		5146 X	4803	-0-	-343	-0-	4796 2	7 9	Y	6	6 1		1
*01		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5306 2	7 9	Y	6	6 1		1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504													
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259													
08		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3509 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3334 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3559 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3429 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3436 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	3346 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202													
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2234 2	34 9	Y	31	33 1		4
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2010 2	35 9	Y	32	32 1		4
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2067 2	42 9	Y	38	34 1		8
*11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2061 2	46 9	Y	42	45 1		5
*12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2096 2	40 9	Y	36	36 1		5
*01		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060 2	44 9	Y	40	40 1		5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264													
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		Y	-0-			-0-
09		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		Y	-0-			-0-
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		Y	-0-			-0-
11		2670 X	2082	-0-	-588	-0-	2082 2		Y	-0-			-0-
*12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		Y	-0-			-0-
*01		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298													
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465													
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3261 2	31 9	Y	28	29 1		3
09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3182 2	31 9	Y	28	27 1		4
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3298 2	33 9	Y	30	29 1		5
11		3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2693 2	33 9	Y	30	31 1		4
12		3162 X	2914	-0-	-248	-0-	2877 2	37 9	Y	34	33 1		5
01		3162 X	3003	-0-	-159	-0-	2967 2	36 9	Y	33	34 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		4743 X	4326	-0-	-417	-0-	4292	2	34	9	Y	31	32	1	4
09		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4568	2	32	9	Y	29	29	1	4
10		4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4326	2	36	9	Y	33	31	1	6
11		4410 X	4180	-0-	-230	-0-	4145	2	35	9	Y	32	34	1	4
12		4340 X	4286	-0-	-54	-0-	4245	2	41	9	Y	37	35	1	6
*01		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	2	39	9	Y	35	37	1	4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480															
08		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7856	2	41	9	Y	37	38	1	4
09		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7874	2	40	9	Y	36	35	1	5
10		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7507	2	41	9	Y	37	35	1	7
*11		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7193	2	42	9	Y	38	40	1	5
12		7347 X	6919	-0-	-428	-0-	6871	2	48	9	Y	44	42	1	7
01		7347 X	7082	-0-	-265	-0-	7036	2	46	9	Y	42	44	1	5

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221															
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	Y	10	10	1	1
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	Y	8	5	1	4
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1514	2	9	9	Y	8	9	1	3
*11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1538	2	8	9	Y	7	8	1	2
*12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
*01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	8	1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230															
08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2527	2	37	9	N	34	34	1	18
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2357	2	91	9	N	83	99	1	2
10		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2482	2	24	9	N	22			24
11		2490 N	2064	-0-	-426	-0-	2012	2	52	9	N	47	69	1	2
*12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2266	2	51	9	N	46	33	1	15
*01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2244	2	39	9	N	35	38	1	12

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728															
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	159	1	1672	2	Y	39	38	1	14
							43	9							
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	161	1	1633	2	Y	76	70	1	20
							84	9							
10		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	154	1	1427	2	Y	97	102	1	15
							107	9							
*11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	153	1	1963	2	Y	69	55	1	29
							76	9							
*12		3100 N	3182	-0-	82	82	169	1	2929	2	Y	76	95	1	10
							84	9							
*01		2548 N	2466	-0-	-82	-0-	147	1	2234	2	Y	77	60	1	27
							85	9							

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490															
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	6	1	1
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	Y	5	5	1	1
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	706	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		750 N	692	-0-	-58	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	1	1
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	1	1
*01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-		22
09		3240 X	3166	-0-	-74	-0-	3166 2			Y	-0-		22
10		3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058 2			Y	-0-		22
*11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3199 2	85 9		Y	77	77 1	22
12		3348 X	3121	-0-	-227	-0-	3121 2			Y	-0-		22
01		3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129 2			Y	-0-		22

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559													
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	283 2	7 9		Y	6	6 1	1
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	332 2	15 9		Y	14	13 1	2
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	225 2	13 9		Y	12	12 1	2
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	420 2	18 9		Y	16	16 1	2
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	230 2	11 9		Y	10	10 1	2
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 2	6 9		Y	5	7 1	-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200													
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2365 2	13 9		Y	12	40 1	6
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2199 2	25 9		Y	23		29
10		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2311 2	30 9		Y	27	42 1	14
11		2310 N	2238	-0-	-72	-0-	2213 2	25 9		Y	23		37
*12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2249 2	28 9		Y	25	42 1	20
*01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205 2	17 9		Y	15	31 1	4

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210													
08		2542 X	1100	-0-	-1442	-0-	1091 2	9 9		Y	8		43
09		3030 X	2180	-0-	-850	-0-	2150 2	30 9		Y	27	34 1	36
10		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2974 2	8 9		Y	7		43
11		3030 X	2757	-0-	-273	-0-	2746 2	11 9		Y	10		53
12		2821 X	2738	-0-	-83	-0-	2673 2	65 9		Y	59	69 1	43
01		2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1869 2	18 9		Y	16		59

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542													
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1734 2	28 9		Y	25	26 1	3
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622 2	25 9		Y	23	23 1	3
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1719 2	30 9		Y	27	25 1	5
*11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1772 2	28 9		Y	25	27 1	3
*12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1888 2	34 9		Y	31	29 1	5
*01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2279 2	31 9		Y	28	30 1	3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370													
08		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4004 2	4 9		Y	4	4 1	1
09		3750 X	3517	-0-	-233	-0-	3513 2	4 9		Y	4	4 1	1
10		3999 X	3592	-0-	-407	-0-	3588 2	4 9		Y	4	4 1	1
11		3870 X	3510	-0-	-360	-0-	3504 2	6 9		Y	5	5 1	1
12		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3736 2	6 9		Y	5	5 1	1
01		3999 X	3563	-0-	-436	-0-	3557 2	6 9		Y	5	5 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455												
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	Y	3
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1841	2	31	9	Y	4
10	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1675	2	31	9	Y	5
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1602	2	28	9	Y	3
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	2	36	9	Y	5
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	2	34	9	Y	4

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470												
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	Y	1
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	2	11	9	Y	1
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1439	2	13	9	Y	2
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	Y	1
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	2
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940												
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-
10	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			Y	-0-
*11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-
12	1240	X	466	-0-	-774	-0-	466	2			Y	-0-
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	12	9	Y	3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434												
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3885	2	125	9	Y	14
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3833	2	119	9	Y	15
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3939	2	132	9	Y	21
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4065	2	128	9	Y	14
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4078	2	154	9	Y	21
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3923	2	144	9	Y	15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186												
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-
10	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	1096	2			Y	-0-
11	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1439	2			Y	-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08		3038 X	2092	-0-	-946	-0-	2068	2	24	9	Y	22	23	1	3
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1875	2	26	9	Y	24	24	1	3
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1447	2	22	9	Y	20	19	1	4
*11		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	10	1	-0-
*12		3100 N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3110	-0-	10	13	3110	2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520															
08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3538	2	26	9	Y	24	25	1	3
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3228	2	25	9	Y	23	23	1	3
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26	24	1	5
11		3150 X	3101	-0-	-49	-0-	3075	2	26	9	Y	24	26	1	3
12		3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3144	2	34	9	Y	31	29	1	5
01		3255 X	3234	-0-	-21	-0-	3204	2	30	9	Y	27	29	1	3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405															
08		4588 X	4473	-0-	-115	-0-	4423	2	50	9	Y	45	47	1	5
09		4440 X	4301	-0-	-139	-0-	4253	2	48	9	Y	44	43	1	6
10		4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4262	2	51	9	Y	46	44	1	8
11		4440 X	4282	-0-	-158	-0-	4230	2	52	9	Y	47	49	1	6
12		4588 X	3347	-0-	-1241	-0-	3296	2	51	9	Y	46	46	1	6
01		4464 X	7	-0-	-4457	-0-	7	2			Y	-0-	6	1	-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155															
08		7750 X	7018	-0-	-732	-0-	501	1	6453	2	Y	58			117
09		7500 X	7158	-0-	-342	-0-	614	1	6487	2	Y	52	112	1	57
10		7750 X	6969	-0-	-781	-0-	634	1	6254	2	Y	74			131
11		7500 X	6442	-0-	-1058	-0-	524	1	5822	2	Y	87	112	1	106
12		7440 X	6878	-0-	-562	-0-	543	1	6251	2	Y	76	107	1	75
01		7409 X	7345	-0-	-64	-0-	598	1	6646	2	Y	92	110	1	57

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484															
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	2	7	9	Y	6	5	1	1
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1329	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		1530 N	1365	-0-	-165	-0-	1357	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	Y	7	7	1	1
*01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	2	9	9	Y	8	8	1	1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392															
08		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3042	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		2970 X	2967	-0-	-3	-0-	2959	2	8	9	Y	7	7	1	1
10		3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2930	2	8	9	Y	7	7	1	1
11		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2755	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2521	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2911	2	10	9	Y	9	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	3904	2	46 9	Y	42	43 1	5
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3717	2	43 9	Y	39	39 1	5
10	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3705	2	48 9	Y	44	41 1	8
11	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3682	2	46 9	Y	42	45 1	5
12	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	3748	2	56 9	Y	51	48 1	8
01	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3792	2	53 9	Y	48	50 1	6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647												
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	461 2	Y	3		7
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	582 2	Y	7	7 1	7
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	709 2	Y	12		19
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	67	1	743 2	Y	17	15 1	21
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	661 2	Y	11	20 1	12
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	363 2	Y	7	15 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526												
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2549	2	32 9	Y	29	30 1	3
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2519	2	31 9	Y	28	27 1	4
10	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	2501	2	33 9	Y	30	29 1	5
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2474	2	33 9	Y	30	31 1	4
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2586	2	39 9	Y	35	34 1	5
*01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2539	2	37 9	Y	34	35 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464												
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1982	2	29 9	Y	26	27 1	3
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2113	2	30 9	Y	27	26 1	4
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2104	2	32 9	Y	29	28 1	5
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2003	2	31 9	Y	28	30 1	3
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2130	2	39 9	Y	35	33 1	5
*01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2150	2	36 9	Y	33	34 1	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297												
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6 9	Y	5	17 1	13
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	2	6 9	Y	5		18
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1 9	Y	1		19
11	1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1399	2	1 9	Y	1		20
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6 9	Y	5	17 1	8
*01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1444	2	8 9	Y	7		15

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	202	1	3251	2	Y	32	31	1	12
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	178	1	2912	2	Y	68	62	1	18
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	182	1	2712	2	Y	91	94	1	15
*11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	167	1	3476	2	Y	60	50	1	25
*12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	165	1	4595	2	Y	60	78	1	7
*01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	158	1	4171	2	Y	68	51	1	24

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2524	2	52	9	Y	47	49	1	6
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2420	2	48	9	Y	44	44	1	6
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2453	2	54	9	Y	49	46	1	9
*11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2369	2	52	9	Y	47	50	1	6
*12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2434	2	63	9	Y	57	54	1	9
*01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2437	2	58	9	Y	53	56	1	6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
08	3131 X	2783	-0-	-348	-0-	2752	2	31	9	Y	28	29	1	3
09	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2669	2	30	9	Y	27	26	1	4
10	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	2669	2	32	9	Y	29	28	1	5
11	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	2533	2	31	9	Y	28	30	1	3
12	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2607	2	39	9	Y	35	33	1	5
*01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2814	2	36	9	Y	33	34	1	4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2735	2	33	9	Y	30	30	1	4
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2661	2	31	9	Y	28	28	1	4
10	2728 N	2633	-0-	-95	-0-	2599	2	34	9	Y	31	29	1	6
11	2670 N	2483	-0-	-187	-0-	2451	2	32	9	Y	29	31	1	4
*12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2442	2	40	9	Y	36	34	1	6
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2357	2	33	9	Y	30	32	1	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	2	2	1	-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	274	1	622	2	Y	2	2	1	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3859	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3759	2	7	9	Y	6	6	1	1
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3869	2	8	9	Y	7	7	1	1
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3824	2	9	9	Y	8	8	1	1
*01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3842	2	9	9	Y	8	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4124 2	10	9	Y	9	9	1	1
09		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3959 2	9	9	Y	8	8	1	1
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4224 2	11	9	Y	10	9	1	2
*11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4045 2	10	9	Y	9	10	1	1
*12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4124 2	12	9	Y	11	10	1	2
*01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4132 2	11	9	Y	10	11	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1714 2	94	9	Y	85	88	1	10
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1678 2	90	9	Y	82	81	1	11
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1705 2	100	9	Y	91	86	1	16
*11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1628 2	97	9	Y	88	93	1	11
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1504 2	116	9	Y	105	100	1	16
*01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1723 2	108	9	Y	98	103	1	11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496														
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1775 2	14	9	Y	13	13	1	2
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1656 2	13	9	Y	12	12	1	2
10		1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1676 2	14	9	Y	13	13	1	2
11		1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1582 2	15	9	Y	14	14	1	2
*12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664 2	17	9	Y	15	15	1	2
*01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1470 2	17	9	Y	15	15	1	2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555														
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2256 2	29	9	Y	26	27	1	3
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2174 2	28	9	Y	25	25	1	3
10		2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2202 2	31	9	Y	28	26	1	5
*11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2199 2	29	9	Y	26	28	1	3
*12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2251 2	36	9	Y	33	31	1	5
*01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2238 2	32	9	Y	29	31	1	3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471														
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			Y	-0-			-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			Y	-0-			-0-
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			Y	-0-			-0-
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			Y	-0-			-0-
*12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			Y	-0-			-0-
*01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742														
08		3503 X	3223	-0-	-280	-0-	3175 2	48	9	Y	44	45	1	5
09		3390 X	3236	-0-	-154	-0-	3190 2	46	9	Y	42	41	1	6
10		3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3049 2	48	9	Y	44	42	1	8
11		3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3318 2	48	9	Y	44	47	1	5
12		3348 X	3229	-0-	-119	-0-	3170 2	59	9	Y	54	51	1	8
*01		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3470 2	56	9	Y	51	53	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3642	2	24	9	Y	11
09		3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3516	2	30	9	Y	2
10		3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3716	2	28	9	Y	8
*11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3761	2	37	9	Y	13
12		3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3698	2	36	9	Y	5
*01		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3728	2	41	9	Y	10

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
08		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3068	2	6	9	Y	1
09		3030 X	3013	-0-	-17	-0-	3007	2	6	9	Y	1
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3141	2	6	9	Y	1
*11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3152	2	6	9	Y	1
12		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3101	2	7	9	Y	1
*01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3223	2	7	9	Y	1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	2	25	9	Y	3
09		3330 X	3287	-0-	-43	-0-	3264	2	23	9	Y	3
10		3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3407	2	26	9	Y	4
*11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3330	2	26	9	Y	3
*12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3435	2	30	9	Y	4
*01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	2	29	9	Y	3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	1
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	4
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	4
*11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	2	7	9	Y	4
*12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1502	2	4	9	Y	3
*01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	3

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	Y	4
09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3558	2	36	9	Y	4
10		3627 X	3475	-0-	-152	-0-	3433	2	42	9	Y	7
11		3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3320	2	39	9	Y	4
12		3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3581	2	47	9	Y	7
01		3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3612	2	44	9	Y	5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
08		5735 X	5706	-0-	-29	-0-	5706	2			Y	-0-
09		5550 X	5373	-0-	-177	-0-	5373	2			Y	-0-
10		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-
*11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-
12		5704 X	5456	-0-	-248	-0-	5456	2			Y	-0-
01		5704 X	5423	-0-	-281	-0-	5423	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7791 X	4131	-0-	-3660	-0-	4131 2		Y	-0-			-0-
09	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	3764 2		Y	-0-			-0-
10	4371 X	3690	-0-	-681	-0-	3690 2		Y	-0-			-0-
11	4230 X	3597	-0-	-633	-0-	3597 2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	3733	-0-	-576	-0-	3733 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3630	-0-	-493	-0-	3630 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2201 2	105 9	Y	95	98 1		11
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2166 2	99 9	Y	90	89 1		12
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2269 2	100 9	Y	91	87 1		16
11	2220 N	2019	-0-	-201	-0-	1912 2	107 9	Y	97	101 1		12
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2035 2	129 9	Y	117	111 1		18
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2127 2	120 9	Y	109	114 1		13

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241 2	4 9	Y	4	3 1		1
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	237 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	Y	5	4 1		1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2308 2	7 9	Y	6	6 1		1
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2204 2	7 9	Y	6	6 1		1
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2197 2	7 9	Y	6	6 1		1
*11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196 2	8 9	Y	7	7 1		1
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2064 2	8 9	Y	7	7 1		1
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2091 2	8 9	Y	7	7 1		1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-			-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		Y	-0-			-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-			-0-
*11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		Y	-0-			-0-
*12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-			-0-
*01	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	2	14	9	Y	13	13	1	2
09		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3601	2	13	9	Y	12	12	1	2
10		3689 X	3650	-0-	-39	-0-	3636	2	14	9	Y	13	13	1	2
11		3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3468	2	15	9	Y	14	14	1	2
12		3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3563	2	17	9	Y	15	15	1	2
01		3689 X	3581	-0-	-108	-0-	3564	2	17	9	Y	15	15	1	2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588															
08		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4726	2	59	9	Y	54	52	1	7
09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4345	2	74	9	Y	67	65	1	9
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4092	2	81	9	Y	74	70	1	13
11		3840 X	3833	-0-	-7	-0-	3754	2	79	9	Y	72	76	1	9
12		3968 X	3781	-0-	-187	-0-	3687	2	94	9	Y	85	81	1	13
01		3968 X	3377	-0-	-591	-0-	3291	2	86	9	Y	78	82	1	9

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586															
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2266	2	10	9	Y	9	10	1	1
09		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2119	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2154	2	7	9	Y	6	6	1	1
11		2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2015	2	8	9	Y	7	7	1	1
*12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	Y	7	7	1	1
*01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	2	8	9	Y	7	7	1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536															
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	Y	23	23	1	3
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1991	2	23	9	Y	21	21	1	3
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	2	25	9	Y	23	22	1	4
*11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2133	2	25	9	Y	23	24	1	3
*12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	25	1	4
*01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	27	1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453															
08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	17	18	1	2
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2530	2	19	9	Y	17	17	1	2
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2565	2	21	9	Y	19	18	1	3
*11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	19	1	2
*12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2460	2	24	9	Y	22	21	1	3
*01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2401	2	22	9	Y	20	21	1	2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500															
08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2273	2	26	9	Y	24	24	1	3
09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1850	2	25	9	Y	23	23	1	3
10		2387 N	2029	-0-	-358	-0-	2000	2	29	9	Y	26	24	1	5
*11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2282	2	26	9	Y	24	26	1	3
*12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2390	2	34	9	Y	31	29	1	5
*01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2245	2	30	9	Y	27	29	1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502															
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2061	2	73	9	Y	66	68	1	8
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1903	2	69	9	Y	63	62	1	9
10		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	1989	2	76	9	Y	69	66	1	12
11		2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1845	2	75	9	Y	68	72	1	8
*12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1918	2	90	9	Y	82	77	1	13
*01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1903	2	84	9	Y	76	80	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		2914 X	2079	-0-	-835	-0-	2050 2	29 9	Y	26	27 1	3
09		2670 X	1943	-0-	-727	-0-	1917 2	26 9	Y	24	24 1	3
10		2542 X	1959	-0-	-583	-0-	1935 2	24 9	Y	22	21 1	4
11		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1805 2	29 9	Y	26	27 1	3
12		2170 X	1819	-0-	-351	-0-	1784 2	35 9	Y	32	30 1	5
01		2077 X	1874	-0-	-203	-0-	1844 2	30 9	Y	27	29 1	3

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511												
08		3069 X	2688	-0-	-381	-0-	2633 2	55 9	Y	50	51 1	6
09		2970 X	2621	-0-	-349	-0-	2569 2	52 9	Y	47	47 1	6
10		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2657 2	58 9	Y	53	50 1	9
11		2610 X	2602	-0-	-8	-0-	2546 2	56 9	Y	51	54 1	6
*12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2660 2	67 9	Y	61	58 1	9
*01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2694 2	64 9	Y	58	60 1	7

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553												
08		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8402 2	22 9	Y	20	21 1	2
09		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8042 2	22 9	Y	20	19 1	3
10		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8305 2	24 9	Y	22	21 1	4
*11		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7876 2	23 9	Y	21	22 1	3
*12		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	7992 2	28 9	Y	25	24 1	4
*01		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	7975 2	26 9	Y	24	25 1	3

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110												
08		23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	23063 2	55 9	Y	50	51 1	6
09		22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	21988 2	52 9	Y	47	47 1	6
10		22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	22443 2	58 9	Y	53	50 1	9
*11		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	21291 2	56 9	Y	51	54 1	6
*12		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21583 2	67 9	Y	61	58 1	9
*01		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	21464 2	64 9	Y	58	60 1	7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855												
08		10385 X	9849	-0-	-536	-0-	9838 2	11 9	Y	10	11 1	1
09		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9535 2	11 9	Y	10	10 1	1
10		9796 X	9585	-0-	-211	-0-	9572 2	13 9	Y	12	11 1	2
11		9540 X	8949	-0-	-591	-0-	8937 2	12 9	Y	11	12 1	1
12		9858 X	8896	-0-	-962	-0-	8882 2	14 9	Y	13	12 1	2
01		9858 X	8798	-0-	-1060	-0-	8785 2	13 9	Y	12	13 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O				(L)	(-)				M			

08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	310	1	244	2	Y	8	1
						9	9					1
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	300	1	241	2	Y	8	1
						9	9					1
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	204	2	Y	7	1
						8	9					1
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	251	2	Y	9	1
						10	9					1
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	310	1	243	2	Y	11	1
						12	9					2
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	9	1
						10	9					1

SLANT OPERATING, LLC 786697												
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571												
08	1550 N	482	-0-	-1068	-0-	471	2	11	9	N	10	197
09	3000 N	4624	-0-	1624	1624	3139	2	1485	9	N	1350	313
10	3100 N	10213	-0-	7113	8737	8308	2	1905	9	N	1732	642
11	3000 N	9748	-0-	6748	15485	8847	2	901	9	N	819	373
12	21517 X	6032	-0-	-15485	-0-	5526	2	506	9	N	460	305
01	1550 X	586	-0-	-964	-0-	553	2	33	9	N	30	335

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564												
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-	105
09	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	2			N	-0-	105
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	105
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	105
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	105
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407												
08	868 N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-	27
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	522	2	3	9	N	3	30
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5	35
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	N	8	43
12	558 N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-	43
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	N	12	55

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528												
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1694	2	39	9	Y	35	84
09	1710 N	1353	-0-	-357	-0-	1350	2	3	9	Y	3	87
10	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1750	2	43	9	Y	39	126
11	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1384	2	9	9	Y	8	134
12	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	1112	2	15	9	Y	14	40
01	1798 N	911	-0-	-887	-0-	861	2	50	9	Y	45	85

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROWNING, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 209198		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545								
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	Y	7				7
09	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	2			Y	-0-				7
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1265	2	13	9	Y	12				19
11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12				31
12	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1183	2	13	9	Y	12	27	1		16
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7				23

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342								
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-				83
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	293	2	2	9	Y	2				85
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			Y	-0-				85
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				85
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				85
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-				85

HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022								
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016																

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004								
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				170
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	353	2	2	9	N	2				172
10	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-				172
11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-				172
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-				172
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-				172

TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984								
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				108
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-				108
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-				108
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12				120
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				120
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	N	1				121

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1583 2	3 9	Y	Y	3			8
09		2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2027 2	1 9	Y	Y	1			9
10		1984 N	1087	-0-	-897	-0-	1084 2	3 9	Y	Y	3			12
11		1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409 2		Y	Y	-0-			12
12		2108 N	977	-0-	-1131	-0-	971 2	6 9	Y	Y	5	11 1		6
*01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193 2	3 9	Y	Y	3			9

HOWE														
WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003														
08		1581 N	390	-0-	-1191	-0-	390 2			N	-0-			97
09		1740 N	471	-0-	-1269	-0-	471 2			N	-0-			97
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			97
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-			97
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			97
01		527 N	343	-0-	-184	-0-	343 2			N	-0-			97

WILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278														
08		806 N	494	-0-	-312	-0-	485 2	9 9	N	Y	8			188
09		870 N	595	-0-	-275	-0-	593 2	2 9	N	Y	2			190
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	674 2	3 9	N	Y	3			193
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	655 2	6 9	N	Y	5			198
12		620 N	50	-0-	-570	-0-	50 2			N	-0-			198
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			198

MOSS, W. S. ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564														
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	290 2	15 9	Y	Y	14			34
09		360 N	255	-0-	-105	-0-	254 2	1 9	Y	Y	1			35
10		341 N	218	-0-	-123	-0-	201 2	17 9	Y	Y	15			50
11		300 N	171	-0-	-129	-0-	167 2	4 9	Y	Y	4			54
12		279 N	181	-0-	-98	-0-	162 2	19 9	Y	Y	17	43 1		28
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	201 2	28 9	Y	Y	25			53

WEST CLAYTON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624														
08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2112 2	35 9	Y	Y	32	32 1		-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1499 2	50 9	Y	Y	45	45 1		-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1660 2	52 9	Y	Y	47	47 1		-0-
11		1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1596 2	50 9	Y	Y	45	45 1		-0-
12		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1488 2	52 9	Y	Y	47	47 1		-0-
01		1705 N	1049	-0-	-656	-0-	1006 2	43 9	Y	Y	39	39 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 221974			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1242	2	28	9	N	25					98
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					98
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					98
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					98
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					98
*01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					98

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 221983			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 222117			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WALTON, WILLIAM H. GU			WELL #: 1		RRCID -> 222292			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468						
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	N	14					162
09		660 N	552	-0-	-108	-0-	507	2	45	9	N	41					203
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	363	2	64	9	N	58					261
11		510 N	289	-0-	-221	-0-	282	2	7	9	N	6	165	1			102
12		558 N	554	-0-	-4	-0-	543	2	11	9	N	10					112
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	423	2	1	9	N	1					113

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 222575			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952						
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1540	2	36	9	N	33					210
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					212
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-	189	1			23
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2426	2	21	9	N	19					42
12		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					42
*01		3100 N	3151	-0-	51	51	3137	2	14	9	N	13					55

DOBBINS GU			WELL #: 1		RRCID -> 222576			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222599			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986						
08		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1618	2	17	9	N	15					135
09		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					135
10		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					135
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15					150
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					162
01		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	1773	2	9	9	N	8		148
09	2370	N	1787	-0-	-583	-0-	1770	2	17	9	N	15		163
10	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1363	2	13	9	N	12		175
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33		208
12	1860	N	994	-0-	-866	-0-	994	2			N	-0-		208
01	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-		208

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600					
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-		-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-		-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-		-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-		-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904					
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15		92
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	N	18		110
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1941	2	47	9	N	43		153
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2		155
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1972	2	39	9	N	35		190
01	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-		190

SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225188		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977					
08	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1790	2	1	9	N	1		173
09	2370	N	1011	-0-	-1359	-0-	1011	2			N	-0-		173
10	1798	N	742	-0-	-1056	-0-	732	2	10	9	N	9		182
11	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	1203	2			N	-0-		182
12	3100	N	5055	-0-	1955	-0-	4866	2	189	9	N	172	187 1	167
*01	3100	N	2161	-0-	-939	-0-	1016	2	154	9	N	140		307

ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798					
08	3131	X	2462	-0-	-669	-0-	2454	2	8	9	N	7	76 1	7
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2563	2	11	9	N	10		17
10	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2686	2	13	9	N	12		29
11	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2559	2	3	9	N	3		3
12	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	2630	2			N	-0-		32
01	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2419	2	3	9	N	3		35

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	225338	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9841 - 9926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-			55
09		720 N	402	-0-	-318	-0-	402 2		N	-0-			55
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	366 2	19 9	N	17			72
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1			73
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 2	2 9	N	2			75
*01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			75

REED ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226141	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8562 - 9826	
08		3255 X	2055	-0-	-1200	-0-	2034 2	21 9	N	19			137
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3778 2	25 9	N	23			160
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3025 2	35 9	N	32			192
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3661 2	12 9	N	11			203
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3405 2	32 9	N	29			232
*01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3312 2	25 9	N	23	192 1		63

PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	226233	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8886 - 9345	
08		248 N	145	-0-	-103	-0-	145 2		Y	-0-			58
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	172 2	24 9	Y	22			80
10		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		Y	-0-			80
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	Y	3			83
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			83
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			83

BIGGS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	226957	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	8986 - 9972	
08		775 N	478	-0-	-297	-0-	478 2		N	-0-			178
09		930 N	486	-0-	-444	-0-	482 2	4 9	N	4			182
10		682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2		N	-0-			182
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	821 2	25 9	N	23			205
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-			205
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	594 2	3 9	N	3			208

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	228335	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8906 - 10092	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228394	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8780 - 9872	
08		651 N	418	-0-	-233	-0-	408 2	10 9	N	9			62
09		720 N	393	-0-	-327	-0-	390 2	3 9	N	3			65
10		651 N	513	-0-	-138	-0-	504 2	9 9	N	8			73
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	935 2	21 9	N	19			92
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			92
*01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			92

WEIR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	228832	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8890 - 10058	
08		868 N	767	-0-	-101	-0-	747 2	20 9	N	18			70
09		1050 N	731	-0-	-319	-0-	731 2		N	-0-			70
10		930 N	615	-0-	-315	-0-	615 2		N	-0-			70
11		750 N	576	-0-	-174	-0-	576 2		N	-0-			70
12		744 N	218	-0-	-526	-0-	218 2		N	-0-			70
01		620 N	270	-0-	-350	-0-	246 2	24 9	N	22			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	657	-0-	-366	-0-	648 2	9 9	N	8	41 1		8
09	1650 N	641	-0-	-1009	-0-	634 2	7 9	N	6			14
10	1891 N	781	-0-	-1110	-0-	766 2	15 9	N	14			28
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2 9	N	2			30
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			30
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	686 2	3 9	N	3			33

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830				
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990				
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620 2		N	-0-			197
09	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	1711 2		N	-0-			197
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			197
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			197
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			197
*01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-			197

SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954				
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	N	3			43
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			43
10	465 N	184	-0-	-281	-0-	184 2		N	-0-			43
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	158 2		N	-0-			43
12	527 N	94	-0-	-433	-0-	77 2	17 9	N	15			58
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2		N	-0-			58

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076				
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986				
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785 2	2 9	N	2			110
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			110
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			110
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	N	8			118
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			118
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 2	2 9	N	2			120

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	250 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	150 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	150 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	754	2	20	9	N	18			98
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4			102
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	499	2	20	9	N	18			120
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2			122
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			122
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			122

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

08	4588 X	3151	-0-	-1437	-0-	3133	2	18	9	N	16	68	1	60
09	4440 X	2964	-0-	-1476	-0-	2928	2	36	9	N	33			93
10	3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3270	2	24	9	N	22			115
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	3103	2	3	9	N	3			118
12	3875 X	2692	-0-	-1183	-0-	2691	2	1	9	N	1			119
01	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3154	2	6	9	N	5			124

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

08	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	1935	2	3	9	N	3			118
09	2220 N	1804	-0-	-416	-0-	1774	2	30	9	N	27			145
10	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	2013	2	83	9	N	75			220
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2055	2	68	9	N	62			282
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2168	2	30	9	N	27	186	1	123
01	2108 N	1734	-0-	-374	-0-	1723	2	11	9	N	10			133

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3936	2	20	9	N	18			145
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3725	2	17	9	N	15			160
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3760	2	30	9	N	27			187
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	2	1	9	N	1			188
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3611	2	59	9	N	54			242
*01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			242

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5			

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435						
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26	20	1	46
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	826	2	28	9	Y	25	3	8	68
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	779	2	19	9	Y	17	3	8	82
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	698	2	23	9	Y	21	10	8	93
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	774	2	17	9	Y	15	8	8	100
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	792	2	24	9	Y	22	4	8	118

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914						
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3279	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3484	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3207	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8	9	Y	7	7	1	-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					40

REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996						
08	3100 N	11690	-0-	8590	9891	10968	2	722	9	N	656	731	1	108
09	3000 N	10423	-0-	7423	17314	9899	2	524	9	N	476	364	1	220
10	3100 N	9700	-0-	6600	23914	9225	2	475	9	N	432	565	1	87
11	33250 X	9336	-0-	-23914	-0-	8895	2	441	9	N	401	376	1	112
12	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9305	2	437	9	N	397	381	1	128
*01	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9151	2	398	9	N	362	382	1	108

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888						
08	3100 N	49340	-0-	46240	46240	48907	2	433	9	N	394	378	1	183
09	3000 N	65829	-0-	62829	109069	65317	2	512	9	N	465	371	1	277
10	3100 N	58146	-0-	55046	164115	57773	2	373	9	N	339	374	1	242
11	212760 X	48645	-0-	-164115	-0-	48318	2	327	9	N	297	374	1	165
12	43996 X	43996	-0-	-0-	-0-	43708	2	288	9	N	262	190	1	237
*01	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	38273	2	244	9	N	222	189	1	270

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046								
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					60
09	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					60
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					60
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					60
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					60
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005								
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	712	2	138	9	N	125	178	1			120
09	1110 N	527	-0-	-583	-0-	516	2	11	9	N	10					130
10	1426 N	750	-0-	-676	-0-	750	2			N	-0-					130
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1057	2	253	9	N	230	175	1			185
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	958	2	108	9	N	98	185	1			98
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	753	2	174	9	N	158	186	1			70

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190								
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					45
09	840 N	337	-0-	-503	-0-	337	2			N	-0-					45
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					45
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					45
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					45
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					45

BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999								
08	2015 N	1362	-0-	-653	-0-	1362	2			N	-0-					32
09	2100 N	372	-0-	-1728	-0-	372	2			N	-0-					32
10	1953 N	1328	-0-	-625	-0-	1319	2	9	9	N	8					40
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					40
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	N	8					48
01	1333 N	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068								
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					65
09	810 N	670	-0-	-140	-0-	662	2	8	9	N	7					72
10	1519 N	616	-0-	-903	-0-	607	2	9	9	N	8					80
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5					85
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					85
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					85

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176								
08	2232 N	2005	-0-	-227	-0-	1995	2	10	9	N	9					62
09	3000 N	3820	-0-	820	-0-	3814	2	6	9	N	5					67
10	3100 N	2816	-0-	-284	-0-	536	2			N	-0-					67
11	2905 N	2369	-0-	-536	-0-	2363	2	6	9	N	5					72
12	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	2116	2	6	9	N	5					77
01	2232 X	2103	-0-	-129	-0-	1982	2	121	9	N	110					187

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052								
08	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	2			N	-0-					62
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					62
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					62
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					62
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-124				N	-0-					62
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069								
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					9
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					9
10	2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1937	2	41	9	Y	37					46
11	2130 X	220	-0-	-1910	-0-	220	2			Y	-0-					46
12	2201 X	1164	-0-	-1037	-0-	1164	2			Y	-0-					46
01	2201 X	744	-0-	-1457	-0-	744	2			Y	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072								
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					113
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	N	4					117
10	930 N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					117
11	2100 N	155	-0-	-1945	-0-	143	2	12	9	N	11					128
12	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-					128
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					128

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248								
08	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			Y	-0-					76
09	1230 N	707	-0-	-523	-0-	697	2	10	9	Y	9					85
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			Y	-0-					85
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					85
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					85
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430								
08	6262 X	6101	-0-	-161	-0-	6029	2	72	9	N	65					207
09	6120 X	5985	-0-	-135	-0-	5933	2	52	9	N	47	182	1			72
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7205	2	86	9	N	78					150
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6293	2	35	9	N	32					182
12	6417 X	6081	-0-	-336	-0-	6017	2	64	9	N	58					240
01	7285 X	6133	-0-	-1152	-0-	6069	2	64	9	N	58					298

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182								
08	899 N	98	-0-	-801	-0-	98	2			Y	-0-					47
09	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	2			Y	-0-					47
10	713 N	414	-0-	-299	-0-	414	2			Y	-0-					47
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					47
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					47
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					47

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096								
08	3100 N	3457	-0-	357	357	3346	2	111	9	N	101	301	1			53
09	1894 N	1537	-0-	-357	-0-	1474	2	63	9	N	57					110
10	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1272	2	77	9	N	70					180
11	1500 X	687	-0-	-813	-0-	632	2	55	9	N	50					230
12	1550 X	1030	-0-	-520	-0-	964	2	66	9	N	60					290
01	1550 X	210	-0-	-1340	-0-	206	2	4	9	N	4	184	1			110

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144								
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7					52
09	3000 N	3772	-0-	772	772	3771	2	1	9	Y	1					53
10	3100 N	20612	-0-	17512	18284	20539	2	73	9	Y	66	99	1			20
11	3000 N	8587	-0-	5587	23871	8537	2	50	9	Y	45					65
12	27574 X	3703	-0-	-23871	-0-	3664	2	39	9	Y	35					100
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					100

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061								
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					57
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					72
10	992 N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					72
11	870 N	676	-0-	-194	-0-	623	2	53	9	N	48					120
12	992 N	191	-0-	-801	-0-	191	2			N	-0-					120
01	744 N	126	-0-	-618	-0-	126	2			N	-0-					120

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619								
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					165
09	2340 X	51	-0-	-2289	-0-	15	1	36	2	N	-0-					165
10	2418 X	218	-0-	-2200	-0-	144	1	74	2	N	-0-					165
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					165
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					165
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234								
08	2077 X	1574	-0-	-503	-0-	1574	2			Y	-0-					66
09	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2297	2	42	9	Y	38					104
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3					107
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2342	2	14	9	Y	13					120
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2456	2	7	9	Y	6					126
*01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2346	2	80	9	Y	73					199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-				94
09	660 N	415	-0-	-245	-0-	360	2	55	9	Y	50				144
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				144
11	330 N	153	-0-	-177	-0-	153	2			Y	-0-				144
12	434 N	168	-0-	-266	-0-	95	2	73	9	Y	66				210
01	465 N	111	-0-	-354	-0-	111	2			Y	-0-				210

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

08	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	465	1	7287	2	N	66	167	1		203
						73	9								
09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	450	1	6986	2	N	77				280
						85	9								
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	465	1	6302	2	N	19	176	1		123
						21	9								
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	450	1	6166	2	N	108				231
						119	9								
12	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	465	1	5793	2	N	10				241
						11	9								
01	4743 X	2550	-0-	-2193	-0-	183	1	2332	2	N	32				273
						35	9								

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2571	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2422	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2463	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2370	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
*01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1		-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

08	11501 X	10421	-0-	-1080	-0-	10324	2	97	9	N	88	186	1		86
09	10800 X	9797	-0-	-1003	-0-	9729	2	68	9	N	62				148
10	10819 X	10156	-0-	-663	-0-	9988	2	168	9	N	153	168	1		133
11	10470 X	9627	-0-	-843	-0-	9593	2	34	9	N	31				164
12	10819 X	9791	-0-	-1028	-0-	9743	2	48	9	N	44				208
01	10416 X	9901	-0-	-515	-0-	9751	2	150	9	N	136	189	1		155

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
POWERS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 275021		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8700 - 8948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTS		WELL #: 7H		RRCID -> 275824		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9760 - 15353				
08	13454 X	12884	-0-	-570	-0-	620	1	12057	2	Y	188	173	1	109
						207	9							
09	13500 X	11632	-0-	-1868	-0-	600	1	10919	2	Y	103	92	1	29 8 91
						113	9							
10	13981 X	11152	-0-	-2829	-0-	620	1	10376	2	Y	142	90	1	52 8 91
						156	9							
11	13530 X	11331	-0-	-2199	-0-	600	1	10437	2	Y	267	135	1	182 8 41
						294	9							
12	12896 X	11125	-0-	-1771	-0-	594	1	10227	2	Y	276	143	1	127 8 47
						304	9							
01	12896 X	10855	-0-	-2041	-0-	615	1	10001	2	Y	217	124	1	64 8 76
						239	9							

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 3H		RRCID -> 275872		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9850 - 15783				
08	43028 X	38929	-0-	-4099	-0-	38489	2	440	9	Y	400	478	1	148
09	41640 X	36316	-0-	-5324	-0-	36001	2	315	9	Y	286	273	1	47 8 114
10	42935 X	37777	-0-	-5158	-0-	37168	2	609	9	Y	554	286	1	93 8 289
11	40980 X	31506	-0-	-9474	-0-	30992	2	514	9	Y	467	431	1	194 8 131
12	42098 X	33263	-0-	-8835	-0-	32611	2	652	9	Y	593	409	1	166 8 149
01	38936 X	35925	-0-	-3011	-0-	35314	2	611	9	Y	555	396	1	64 8 244

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 2H		RRCID -> 277568		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 9350		PERF.10270 - 12700				
08	15934 X	6209	-0-	-9725	-0-	6002	2	207	9	N	188	171	1	407
09	16110 X	14148	-0-	-1962	-0-	13985	2	163	9	N	148	350	1	11 8 194
10	16678 X	13908	-0-	-2770	-0-	13831	2	77	9	N	70	14	8	250
11	16140 X	13004	-0-	-3136	-0-	12799	2	205	9	N	186	191	1	32 8 213
12	14632 X	13565	-0-	-1067	-0-	13412	2	153	9	N	139	189	1	26 8 137
01	14632 X	13372	-0-	-1260	-0-	13223	2	149	9	N	135	14	8	258

PITTS		WELL #: 8H		RRCID -> 277985		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9760 - 15353				
08	25451 X	22281	-0-	-3170	-0-	21912	2	369	9	N	335	399	1	211
09	23580 X	20556	-0-	-3024	-0-	20314	2	242	9	N	220	339	1	26 8 66
10	24056 X	19309	-0-	-4747	-0-	18938	2	371	9	N	337	179	1	51 8 173
11	23070 X	18159	-0-	-4911	-0-	17513	2	646	9	N	587	377	1	121 8 262
12	23839 X	19787	-0-	-4052	-0-	19567	2	220	9	N	200	337	1	105 8 20
01	22289 X	14320	-0-	-7969	-0-	13870	2	450	9	N	409	362	1	30 8 37

SM ENERGY COMPANY		788997												
OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8582 - 8642				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070									
VEF KEY UNIT				WELL #:	1-L	RRCID ->	221733	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8660 - 10038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	

SUN RIVER OPERATING, INC.				829434									
HINCHEN				WELL #:	2	RRCID ->	256312	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	10102	PERF.	9601 - 9938
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100	

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
CHADWICK, MARLETA				WELL #:	1	RRCID ->	199848	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	8783 - 9588
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	48	
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-	48	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	48	
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-	48	
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-	48	
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	48	

WEST BAY				WELL #:	2	RRCID ->	213081	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8654 - 9629
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-	50	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-	50	
10	651 N	320	-0-	-331	-0-	6	1	314	2	Y	-0-	50	
11	660 N	154	-0-	-506	-0-	6	1	148	2	Y	-0-	50	
12	527 N	95	-0-	-432	-0-	7	1	87	2	Y	1	51	
						1	9						
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	51	

BECKHAM				WELL #:	4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8780 - 9675
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	341	2	1	9	N	1	121	
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1	9	N	1	37	
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	368	2	3	9	N	3	40	
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-	40	
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	283	2	2	9	N	2	42	
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	283	2	9	9	N	8	50	

BURK				WELL #:	6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9504
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1302	2	50	9	N	45	112 1	1 8
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	N	11	1 8	
						12	9						
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	26	1	1369	2	N	31	1 8	87
						34	9						
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	39	1	1001	2	N	32	2 8	117
						35	9						
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	50	108 1	2 8
						55	9						
01	1426 N	891	-0-	-535	-0-	73	1	804	2	N	13	3 8	67
						14	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
DAVIS, VERA		WELL #: 9 T		RRCID -> 236111		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 8781 - 9710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKHAM		WELL #: 5		RRCID -> 236665		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8725 - 9930					
08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	796	2	20	9	N	18	1	8		67
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3				70
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5				75
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	726	2	10	9	N	9	2	8		82
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	885	2	8	9	N	7	1	8		88
01	868 N	597	-0-	-271	-0-	590	2	7	9	N	6	2	8		92

DAVIS, VERA		WELL #: 12		RRCID -> 236686		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8675 - 9682					
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1002	2	3	9	N	3				110
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	60	1	948	2	N	-0-				110
10	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	20	1	1079	2	N	-0-				110
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	-0-				110
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	70	1	922	2	N	-0-				110
01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	78	1	861	2	N	5				115

MAURITZEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8984 - 9700						
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	3	8		159	
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	N	3	137	1	2	8	23
10	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	1900	2	4	9	N	4	4	8		23	
11	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1954	2	4	9	N	4	4	8		23	
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1861	2	31	9	N	28	4	8		47	
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1838	2	24	9	N	22	4	8		65	

BECKHAM		WELL #: 10H		RRCID -> 286232		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9952 - 17252						
08	66836 X	61048	-0-	-5788	-0-	3874	1	56200	2	N	885	1011	1	14	8	155
09	57900 X	56903	-0-	-997	-0-	3692	1	52182	2	N	935	899	1	21	8	170
10	62155 X	56009	-0-	-6146	-0-	3764	1	51131	2	N	1013	1073	1	3	8	107
11	60150 X	47958	-0-	-12192	-0-	3293	1	43497	2	N	1062	905	1	4	8	260
12	62155 X	54686	-0-	-7469	-0-	3875	1	49597	2	N	1104	1088	1	6	8	270
01	61039 X	54674	-0-	-6365	-0-	3828	1	49645	2	N	1092	1089	1	3	8	270

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		80693 X	62558	-0-	-18135	-0-	2161	1	59097	2	Y	1182	1026	1 3 8 221
							1300	9						
09		85110 X	75807	-0-	-9303	-0-	2312	1	71813	2	Y	1529	1577	1 9 8 164
							1682	9						
10		87947 X	74170	-0-	-13777	-0-	2414	1	70001	2	Y	1595	1523	1 1 8 235
							1755	9						
11		85110 X	67053	-0-	-18057	-0-	2334	1	62732	2	Y	1806	1784	1 1 8 256
							1987	9						
12		78337 X	67607	-0-	-10730	-0-	2401	1	63418	2	Y	1625	1576	1 2 8 303
							1788	9						
01		78337 X	61561	-0-	-16776	-0-	2336	1	57962	2	Y	1148	1215	1 1 8 235
							1263	9						

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261														
08	DLQ	G-10	50593	-0-	50593	50593	1755	1	47988	2	N	773	780	1 3 8 100
							850	9						
09	DLQ	G-10	46566	-0-	46566	97159	1430	1	44409	2	N	661	589	1 7 8 165
							727	9						
10		141669 X	44510	-0-	-97159	-0-	1459	1	42324	2	N	661	629	1 1 8 196
							727	9						
11		50280 X	43037	-0-	-7243	-0-	1467	1	40822	2	N	680	681	1 1 8 194
							748	9						
12		51491 X	43283	-0-	-8208	-0-	1552	1	40981	2	N	682	640	1 2 8 234
							750	9						
01		50592 X	39342	-0-	-11250	-0-	1496	1	37112	2	N	667	661	1 1 8 239
							734	9						

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														
08		114700 X	103498	-0-	-11202	-0-	3970	1	97076	2	Y	2229	2126	1 51 8 354
							2452	9						
09		111000 X	96251	-0-	-14749	-0-	3852	1	90032	2	Y	2152	2249	1 12 8 245
							2367	9						
10		111290 X	92558	-0-	-18732	-0-	3705	1	86468	2	Y	2168	2122	1 2 8 289
							2385	9						
11		102720 X	86772	-0-	-15948	-0-	3849	1	80634	2	Y	2081	2178	1 2 8 190
							2289	9						
12		103509 X	89453	-0-	-14056	-0-	4422	1	82524	2	Y	2279	2290	1 4 8 175
							2507	9						
01		103509 X	86548	-0-	-16961	-0-	4456	1	79708	2	Y	2167	1962	1 2 8 378
							2384	9						

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108														
08		231508 X	175186	-0-	-56322	-0-	354	1	169682	2	N	4682	4682	1 9 8 159
							5150	9						
09		224040 X	149998	-0-	-74042	-0-	316	1	145456	2	N	3842	3677	1 20 8 304
							4226	9						
10		231508 X	124947	-0-	-106561	-0-	314	1	121095	2	N	3216	3158	1 2 8 360
							3538	9						
11		224040 X	127338	-0-	-96702	-0-	341	1	123333	2	N	3331	3341	1 3 8 347
							3664	9						
12		205344 X	122012	-0-	-83332	-0-	374	1	118131	2	N	3188	3256	1 5 8 274
							3507	9						
01		175181 X	110944	-0-	-64237	-0-	330	1	107505	2	N	2826	2788	1 2 8 310
							3109	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
VERA DAVIS-CHADWICK			WELL #:		1H	RRCID ->	291327	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9985 - 16178		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		135850 X	107344	-0-	-28506	-0-	108	1	104570	2	N	2424	2151	1	273
							2666	9							
09		216167 X	216167	-0-	-0-	-0-	211	1	210597	2	N	4872	5024	1	121
							5359	9							
10		221650 X	195539	-0-	-26111	-0-	193	1	190625	2	N	4292	4118	1	295
							4721	9							
11		214500 X	168144	-0-	-46356	-0-	171	1	163951	2	N	3656	3839	1	112
							4022	9							
12		221650 X	155818	-0-	-65832	-0-	169	1	152238	2	N	3101	3051	1	162
							3411	9							
01		221650 X	139938	-0-	-81712	-0-	180	1	136884	2	N	2613	2463	1	312
							2874	9							

BECKHAM			WELL #:		11H	RRCID ->	291373	COMPL. DATE	05/18/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9971 - 15591		
08		141577 X	98467	-0-	-43110	-0-	196	1	94191	2	N	3709	3672	1	222
							4080	9							
09		137010 X	83204	-0-	-53806	-0-	172	1	79655	2	N	3070	3094	1	180
							3377	9							
10		141577 X	64012	-0-	-77565	-0-	157	1	61082	2	N	2521	2556	1	143
							2773	9							
11		133560 X	68260	-0-	-65300	-0-	188	1	65255	2	N	2561	2414	1	287
							2817	9							
12		119257 X	64082	-0-	-55175	-0-	207	1	61157	2	N	2471	2506	1	249
							2718	9							
*01		98456 X	58925	-0-	-39531	-0-	203	1	56384	2	N	2125	2010	1	363
							2338	9							

VERA DAVIS-BRANNON			WELL #:		1H	RRCID ->	291632	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9827 - 17083		
08		0	96996	-0-	96996	96996	97	1	94514	2	N	2168	1992	1	176
							2385	9							
09		338986 X	241990	-0-	-96996	-0-	232	1	236026	2	N	5211	5158	1	229
							5732	9							
10		DELQ PR	233568	-0-	233568	233568	224	1	228052	2	N	4811	4812	1	228
							5292	9							
11		441732 X	208164	-0-	-233568	-0-	207	1	203252	2	N	4277	4345	1	160
							4705	9							
12		221960 X	196628	-0-	-25332	-0-	214	1	192060	2	N	3958	3795	1	323
							4354	9							
01		221960 X	113798	-0-	-108162	-0-	149	1	111148	2	N	2274	2252	1	345
							2501	9							

BURK-WEST BAY			WELL #:		1H	RRCID ->	291745	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9849 - 11417		
*11		45778 X	45778	-0-	-0-	-0-	2958	1	42440	2	N	345	179	1	152
							380	9							
12		78027 X	54223	-0-	-23804	-0-	3787	1	49984	2	N	411	336	1	227
							452	9							
01		78027 X	41694	-0-	-36333	-0-	3425	1	37904	2	N	332	360	1	197
							365	9							

TC OIL AND GAS, LLC			840303												
FROST-PARKER UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 844190
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240
 BECKVILLE

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1116 N	741	-0-	-375	-0-	741 3		N	-0-			80
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			80
10		682 N	514	-0-	-168	-0-	514 3		N	-0-			80
11		720 N	27	-0-	-693	-0-	27 3		N	-0-			80
12		1116 N	85	-0-	-1031	-0-	85 3		N	-0-			80
01		527 N	56	-0-	-471	-0-	56 3		N	-0-			80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

08	3829	X	3331	-0-	-498	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
10	2666	X	1897	-0-	-769	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
11	2580	X	746	-0-	-1834	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12	2546	X	362	-0-	-2184	-0-	362 3		N	-0-			-0-
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	64 3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 3		N	-0-			-0-
09	4530	X	3604	-0-	-926	-0-	3604 3		N	-0-			-0-
10	4681	X	2866	-0-	-1815	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
11	4530	X	3285	-0-	-1245	-0-	3285 3		N	-0-			-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 069733		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3	N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-			-0-

FROST HULL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 070286		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556				
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580				
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554				
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-			-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
*01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620		
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095		
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8446 - 9596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	185 3		N	-0-		-0-
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8559 - 9556	
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1223	-0-	-487	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1424	-0-	-157	-0-	1424 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 8535 - 9508	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
11	750 N	287	-0-	-463	-0-	287 3		N	-0-		-0-
12	589 N	48	-0-	-541	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 8361 - 9481	
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3		N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	885 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8487 - 9478	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208	
08	496 N	205	-0-	-291	-0-	205 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457	
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
11	1140 N	862	-0-	-278	-0-	862 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	895 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2021								

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108		
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618		
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	888	-0-	-476	-0-	888 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	885	-0-	-231	-0-	885 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754		
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-		-0-
09	2370 N	2349	-0-	-21	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3	N	-0-		-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
*01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288		
08	3100 N	3654	-0-	554	2229	3654 3	N	-0-		-0-
09	5931 X	3702	-0-	-2229	-0-	3702 3	N	-0-		-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	N	-0-		-0-
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340						
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
01	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593						
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-			-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
01	3441	X	2435	-0-	-1006	-0-	2435	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505						
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287						
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13	10	1	15
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	3	22	9	N	20	10	1	18
10	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1208	3	18	9	N	16	20	1	14
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1161	3	18	9	N	16	10	1	20
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	3	20	9	N	18			38
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1090	3	14	9	N	13	29	1	22

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529						
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725		
08	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
09	2190 N	1994	-0-	-196	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
10	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119 3	N	-0-		-0-
11	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207		
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776		
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
PROST, H.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358	
08	3100 N	2376	-0-	-724	8132	2359 3	17 9 Y	15 14 1	5
09	3000 N	2118	-0-	-882	7250	2094 3	24 9 Y	22 19 1	8
10	3100 N	2367	-0-	-733	6517	2348 3	19 9 Y	17 19 1	6
11	3000 N	2265	-0-	-735	5782	2252 3	13 9 Y	12 11 1	7
12	3100 N	2307	-0-	-793	4989	2283 3	24 9 Y	22 17 1	12
*01	3100 N	2298	-0-	-802	4187	2278 3	20 9 Y	18 23 1	7

CGU 36		WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437	
08	DLQ G-10	623	-0-	623	623	620 3	3 9 Y	3	4
09	DLQ G-10	383	-0-	383	1006	382 3	1 9 Y	1	1
10	DLQ G-10	467	-0-	467	1473	465 3	2 9 Y	2	3
11	DLQ G-10	279	-0-	279	1752	277 3	2 9 Y	2	1
12	2225 N	473	-0-	-1752	-0-	471 3	2 9 Y	2	3
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890 3	9 9 Y	8 7 1	4

COOKE		WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	3	N	-0-		-0-
09	390 N	114	-0-	-276	-0-	114	3	N	-0-		-0-
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3	N	-0-		-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*01	3100 N	3465	-0-	365	-0-	365	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565	
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	951	-0-	-99	-0-	951	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	3	N	-0-		-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
12	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-		-0-
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523	
08	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2779	3	N	-0-		-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3	N	-0-		-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3	N	-0-		-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	N	-0-		-0-
12	3503 X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3	N	-0-		-0-
01	3503 X	3086	-0-	-417	-0-	3086	3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476	
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660	
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-		-0-
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-		-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-		-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-		-0-
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		-0-
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3	N	-0-		-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	3	N	-0-		-0-
01	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 8566 - 9570	
08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-		-0-
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-		-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3	N	-0-		-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3	N	-0-		-0-
*01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8341 - 9613		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	158	-0-	158	-0-	158	3		Y	-0-	-0-	
09	934 X	776	-0-	-158	-0-	776	3		Y	-0-	-0-	
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-	-0-	
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		Y	-0-	-0-	
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-	-0-	
*01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9574		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8397 - 9493		
08	3565 X	1902	-0-	-1663	-0-	1902	3		N	-0-	-0-	
09	3450 X	1681	-0-	-1769	-0-	1681	3		N	-0-	-0-	
10	3565 X	1777	-0-	-1788	-0-	1777	3		N	-0-	-0-	
11	2910 X	1689	-0-	-1221	-0-	1689	3		N	-0-	-0-	
12	2573 X	419	-0-	-2154	-0-	419	3		N	-0-	-0-	
01	1891 X	194	-0-	-1697	-0-	194	3		N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8460 - 9565		
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-	-0-	
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-	-0-	
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-	-0-	
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-	-0-	
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-	-0-	
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497		
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3		N	-0-	-0-	
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	931	3		N	-0-	-0-	
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3		N	-0-	-0-	
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-	-0-	
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-	-0-	
*01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-	-0-	

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685		
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3		N	-0-	-0-	
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249	3		N	-0-	-0-	
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-	-0-	
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-	-0-	
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-	-0-	
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-	-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	81	3	7 9	Y	6	6	
10	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	185	3		Y	-0-	6	
11	DLQ G-10	161	-0-	161	-0-	346	3		Y	-0-	6	
12	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	439	3	1 9	Y	1	7	
01	DLQ G-10	126	-0-	126	-0-	565	3	1 9	Y	1	8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	112	-0-	-198	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741			
08	651 N	225	-0-	-426	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
09	630 N	364	-0-	-266	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	-0-	
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679			
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-	-0-	
09	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1425	-0-	-373	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625			
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-	-0-	
10	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3	N	-0-	-0-	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3	N	-0-	-0-	
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631			
08	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	293	-0-	-247	-0-	292	3	N	1 8	-0-	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	-0-	
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	3	N	-0-	-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8343 - 8386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			3
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			3
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	-0-			3
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			3
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	N	-0-			3
*01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			3

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8584 - 9617	
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-		-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518	
08	DLQ G-10	1809	-0-	1809	1809	1797	3	12 9 Y	11	7 1	8
09	DLQ G-10	797	-0-	797	2606	787	3	10 9 Y	9	14 1	3
10	DLQ G-10	620	-0-	620	3226	619	3	1 9 Y	1		4
11	DLQ G-10	672	-0-	672	3898	664	3	8 9 Y	7	7 1	4
12	3000 N	628	-0-	-2372	1526	624	3	4 9 Y	4	2 1	6
*01	2148 N	622	-0-	-1526	-0-	616	3	6 9 Y	5	8 1	3

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522	
08	DLQ G-10	3134	-0-	3134	3134	3114	3	20 9 Y	18	5 1	13
09	DLQ G-10	558	-0-	558	3692	551	3	7 9 Y	6	17 1	2
10	DLQ G-10	242	-0-	242	3934	242	3		-0-		2
11	DLQ G-10	113	-0-	113	4047	110	3	3 9 Y	3	4 1	1
12	4047 X	-0-	-0-	-4047	-0-	-0-			1	1 1	1
01	3131 X	9	-0-	-3122	-0-	9	3		-0-	1 1	-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406	
08	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	1142	3	8 9 Y	7	7 1	5
09	DLQ G-10	800	-0-	800	1950	790	3	10 9 Y	9	11 1	3
10	DLQ G-10	1361	-0-	1361	3311	1360	3	1 9 Y	1		4
11	DLQ G-10	1594	-0-	1594	4905	1576	3	18 9 Y	16	12 1	8
12	3000 N	1777	-0-	-1223	3682	1763	3	14 9 Y	13	5 1	16
*01	3100 N	1905	-0-	-1195	2487	1888	3	17 9 Y	15	23 1	8

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140	
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	3	7 9 Y	6	6 1	2
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12 9 Y	11	9 1	4
10	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	996	3	9 9 Y	8	9 1	3
11	990 N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6 9 Y	5	5 1	3
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10 9 Y	9	7 1	5
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	975	3	9 9 Y	8	10 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115								
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-					-0-
12	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3		N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419								
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3		N	-0-					-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3		N	-0-					-0-
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3		N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104								
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311								
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-					-0-
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3		N	-0-					-0-
01	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3		N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284								
08	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2700	3		N	-0-					-0-
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	2571	3		N	-0-					-0-
10	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	3		N	-0-					-0-
11	2610	N	2465	-0-	-145	-0-	2465	3		N	-0-					-0-
12	2646	N	2543	-0-	-103	-0-	2543	3		N	-0-					-0-
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2553	3		N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1705 X	380	-0-	-1325	-0-	380 3	N	-0-	-0-
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-	-0-
10	558 X	349	-0-	-209	-0-	349 3	N	-0-	-0-
11	540 X	523	-0-	-17	-0-	523 3	N	-0-	-0-
12	620 N	352	-0-	-268	-0-	352 3	N	-0-	-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	3224	-0-	124	124	3224 3	N	-0-	-0-
11	2624 N	2500	-0-	-124	-0-	2500 3	N	-0-	-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-	-0-
*01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804	
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3	N	-0-	-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3	N	-0-	-0-
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3	N	-0-	-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3	N	-0-	-0-
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3	N	-0-	-0-
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769 3	N	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827	
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-	-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-	-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-	-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-	-0-
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-	-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	3971	-0-	3971	3971	3971 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	Y	-0-	-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3	N	-0-		-0-
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3	N	-0-		-0-
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3	N	-0-		-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-		-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-		-0-
*01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657		
08	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
09	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150		
08	992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	634	-0-	-476	-0-	634 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3166	-0-	166	166	3166 3	N	-0-		-0-
12	1683 N	1517	-0-	-166	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570		
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982 3	1 9 N	1	1 8	-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-		-0-
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528		
08	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	716 3		N	-0-			-0-
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	714 3		N	-0-			-0-
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 3		N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
01	744 N	500	-0-	-244	-0-	500 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532				
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598				
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	840	-0-	-420	-0-	840 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	859	-0-	-319	-0-	859 3		N	-0-			-0-
11	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		N	-0-			-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3		N	-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	844 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654				
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		N	-0-			-0-
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	-0-			-0-
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	816 3		N	-0-			-0-
12	899 N	879	-0-	-20	-0-	879 3		N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544				
08	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618				
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600			
08	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-	-0-	
10	1860 X	1566	-0-	-294	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	
11	1800 X	1291	-0-	-509	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
12	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805	3	N	-0-	-0-	
01	3193 X	1693	-0-	-1500	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617			
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	N	-0-	-0-	
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-	-0-	
11	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-	-0-	
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	
*01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-	-0-	

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752			
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-	-0-	
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	
12	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	
*01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667			
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1181	-0-	-379	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-	-0-	
*01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354			
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-	-0-	
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-	-0-	
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624			
08	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478			
08	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	38	-0-	-1264	-0-	38	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822			
08	1271 N	900	-0-	-371	-0-	900	3	N	-0-	-0-	
09	1020 N	910	-0-	-110	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
10	1240 N	943	-0-	-297	-0-	943	3	N	-0-	-0-	
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493			
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	
09	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688			
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-	-0-	
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	
11	2250 N	1861	-0-	-389	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	
12	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2119	3	N	-0-	-0-	
01	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527			
08	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-	-0-	
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	N	-0-	-0-	
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-	-0-	
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	95	-0-	-370	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09	900 N	666	-0-	-234	-0-	666 3	N	-0-		-0-
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 3	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
12	682 N	249	-0-	-433	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	806 N	135	-0-	-671	-0-	135 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459		
08	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-		-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	682	-0-	-930	-0-	682 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528		
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	851	-0-	-575	-0-	851 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	742	-0-	-638	-0-	742 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708 3	N	-0-		-0-
01	837 N	663	-0-	-174	-0-	663 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790		
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578 3	N	-0-		-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3	N	-0-		-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10043 X	4340	-0-	-5703	-0-	4340	3			-0-
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			-0-
10	2046 X	1592	-0-	-454	-0-	1592	3			-0-
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			-0-
12	2046 X	1496	-0-	-550	-0-	1496	3			-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602		
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3			-0-
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	3			-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245		
08	992 N	919	-0-	-73	-0-	919	3			-0-
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			-0-
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	433	3			-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564		
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			-0-
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			-0-
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			-0-
11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			-0-
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			-0-
*01	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			-0-

CGU 25		WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628		
08	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	1191	3			-0-
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			-0-
10	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			-0-
11	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			-0-
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			-0-
01	1147 N	318	-0-	-829	-0-	318	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 X	219	-0-	-711	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
10	775 X	559	-0-	-216	-0-	559 3		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448				
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	683	-0-	-340	-0-	683 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	672	-0-	-382	-0-	672 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528				
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602				
08	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1503	-0-	-447	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1324	-0-	-386	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576				
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668				
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	605 3		N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	633	-0-	-452	-0-	633 3	N	-0-		-0-
09	720 N	363	-0-	-357	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	868 N	192	-0-	-676	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	600 N	246	-0-	-354	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	775 N	142	-0-	-633	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	775 N	156	-0-	-619	-0-	156 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492		
08	1333 N	480	-0-	-853	-0-	480 3	N	-0-		-0-
09	630 N	374	-0-	-256	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	276 N	210	-0-	-66	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-		-0-
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3	N	-0-		-0-
10	1984 X	1702	-0-	-282	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
11	1920 X	1669	-0-	-251	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
12	1864 X	1757	-0-	-107	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512		
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3	N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3	N	-0-		-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	9756	-0-	6756	6756	9756	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	8515	-0-	5415	12171	8515	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	6165	-0-	3065	15236	6165	3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584			
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
09	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993	3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852			
08	DLQ G-10	683	-0-	683	683	677	3	6 9 Y	5	5 1	2
09	DLQ G-10	498	-0-	498	1181	492	3	6 9 Y	5	5 1	2
10	DLQ G-10	407	-0-	407	1588	404	3	3 9 Y	3	4 1	1
11	DLQ G-10	557	-0-	557	2145	555	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	2950 N	805	-0-	-2145	-0-	796	3	9 9 Y	8	5 1	4
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9 9 Y	8	9 1	3

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-	-0-
09	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480				
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-	-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-	-0-
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-	-0-
11	1950 X	1620	-0-	-330	-0-	1620	3			N	-0-	-0-
12	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	1523	3			N	-0-	-0-
01	2015 X	1410	-0-	-605	-0-	1410	3			N	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116				
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-	-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1767 N	76	-0-	-1691	-0-	76 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658		
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
01	682 N	508	-0-	-174	-0-	508 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104		
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-		-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
*01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3	N	-0-		-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 140775		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322		
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
09	3000 N	8022	-0-	5022	-0-	8022 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	1922	N	-0-		-0-
11	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-		-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346		
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3	N	-0-		-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9080 - 9120			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2573 X	225	-0-	-2348	-0-		225 3		N	-0-			-0-
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
10	682 X	57	-0-	-625	-0-		57 3		N	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-			-0-
*01	321 X	321	-0-	-0-	-0-		321 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8414 - 9140			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8413 - 8950			
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661 3		N	-0-			-0-
09	1920 N	1583	-0-	-337	-0-		1583 3		N	-0-			-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2103 3		N	-0-			-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 3		N	-0-			-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058 3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1961	-0-	-147	-0-		1961 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8380 - 9254			
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787 3		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-			-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-		89 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	485	-0-	-685	-0-		485 3		N	-0-			-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 3		N	-0-			-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141824		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8920 - 9240			
08	2697 N	2496	-0-	-201	-0-		2496 3		N	-0-			-0-
09	2610 N	2391	-0-	-219	-0-		2391 3		N	-0-			-0-
10	2697 N	2604	-0-	-93	-0-		2604 3		N	-0-			-0-
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561 3		N	-0-			-0-
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682 3		N	-0-			-0-
*01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8430 - 9325			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8812 - 8964			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	62	-0-	62	409	62 3		Y	-0-		-0-
09	454 X	45	-0-	-409	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	Y	1	1	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840			
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	305 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	291 3	3 9	Y	3	3 1	1
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	291 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	272 3	2 9	Y	2	2 1	1
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 3	3 9	Y	3	3 1	1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558			
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810			
08	434 N	185	-0-	-249	-0-	185 3		N	-0-		-0-
09	390 N	23	-0-	-367	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650			
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	342 3		N	-0-		-0-
10	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 3		N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111			
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090			
08	14B2 EXT	398	-0-	398	1625	389 3	9 9	Y	8		61
09	2072 X	447	-0-	-1625	-0-	416 3	31 9	Y	28	53 1	36
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		36
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3		Y	-0-		36
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1362 3	7 9	Y	6		42
*01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682 3	8 9	Y	7		49

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
CGU 18			WELL #: 7-T		RRCID -> 142909			COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
11		1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	465	-0-	-651	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142912			COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856				
08		7964 X	1928	-0-	-6036	-0-	1914	3	14	9	Y	13	12	1	4
09		2610 X	1438	-0-	-1172	-0-	1421	3	17	9	Y	15	14	1	5
10		2697 X	1584	-0-	-1113	-0-	1571	3	13	9	Y	12	13	1	4
11		2280 X	1416	-0-	-864	-0-	1407	3	9	9	Y	8	7	1	5
12		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2387	3	24	9	Y	22	15	1	12
*01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3682	3	34	9	Y	31	31	1	12

CGU 16			WELL #: 7-T		RRCID -> 142932			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578				
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
09		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
10		1705 N	1290	-0-	-415	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
11		1530 N	1184	-0-	-346	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
12		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-

CGU 15			WELL #: 8-T		RRCID -> 143044			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561				
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-			-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 143369			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910				
08		682 N	399	-0-	-283	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1	1
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	Y	5	4	1	2
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	739	3	7	9	Y	6	6	1	2
11		390 N	233	-0-	-157	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1	2
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	535	3	7	9	Y	6	5	1	3
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	Y	5	6	1	2

CGU 25			WELL #: 6-T		RRCID -> 143384			COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668				
08		2449 N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
09		2310 N	1904	-0-	-406	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
10		2232 N	1640	-0-	-592	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
11		2340 N	1385	-0-	-955	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
12		1953 N	1317	-0-	-636	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
01		1643 N	390	-0-	-1253	-0-	390	3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 8-T		RRCID -> 143476			COMPL. DATE 11/16/1992			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270				
08		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #:		8-T RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-		-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		8 RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544			
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-		-0-
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3	N	-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5 RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778			
08	DLQ G-10	382	-0-	382	382	380	3	2 9 Y	2	2 1	1
09	DLQ G-10	351	-0-	351	733	348	3	3 9 Y	3	3 1	1
10	DLQ G-10	349	-0-	349	1082	346	3	3 9 Y	3	3 1	1
11	DLQ G-10	587	-0-	587	1669	585	3	2 9 Y	2	2 1	1
12	2202 N	533	-0-	-1669	-0-	527	3	6 9 Y	5	3 1	3
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3 9 Y	3	5 1	1

CGU 12		WELL #:		6-T RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560			
08	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		8-T RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472			
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	748	-0-	-399	-0-	748	3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		6-T RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		6 RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2418 X	35	-0-	-2383	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09		2340 X	71	-0-	-2269	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10		2418 X	43	-0-	-2375	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11		2310 X	26	-0-	-2284	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
*01		3100 N	6496	-0-	3396	3396	6496 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

08		713 N	329	-0-	-384	-0-	329 3		N	-0-			-0-
09		450 N	97	-0-	-353	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3841	-0-	741	741	3841 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2942	-0-	-58	683	2942 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3357	-0-	257	940	3357 3		N	-0-			-0-
*01		3376 X	2436	-0-	-940	-0-	2436 3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
10		620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3		N	-0-			-0-
11		720 N	438	-0-	-282	-0-	438 3		N	-0-			-0-
12		806 N	668	-0-	-138	-0-	668 3		N	-0-			-0-
*01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

08		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 3		N	-0-			-0-
09		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656 3		N	-0-			-0-
10		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260 3		N	-0-			-0-
11		2220 X	1752	-0-	-468	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
12		2294 X	82	-0-	-2212	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01		2294 X	196	-0-	-2098	-0-	196 3		N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

08		806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-			-0-
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-	715 3		N	-0-			-0-
12		837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478	
08	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780	
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530	
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500				
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851				
08	1829 N	600	-0-	-1229	-0-	600	3	N	-0-			-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536				
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3	N	-0-			-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3	N	-0-			-0-
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180				
08	186 X	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	186 X	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639				
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3	N	-0-			-0-
09	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3	N	-0-			-0-
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	N	-0-			-0-
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246				
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	860	-0-	-380	-0-	860	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-			-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

08	620 N	533	-0-	-87	-0-	530 3	3 9	Y	3	3 1			1
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	446 3	6 9	Y	5	4 1			2
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 3	4 9	Y	4	4 1			2
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617 3	3 9	Y	3	3 1			2
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652 3	6 9	Y	5	4 1			3
*01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791 3	7 9	Y	6	7 1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3			N	-0-			-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	258	-0-	-207	-0-	258 3	N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
12	651 N	385	-0-	-266	-0-	385 3	N	-0-			-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698	
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
09	1770 X	1542	-0-	-228	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
10	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-			-0-
01	1643 X	1550	-0-	-93	-0-	1550 3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602	
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-			-0-
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3	N	-0-			-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
*01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8460 - 9150	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9292 - 9370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100					
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607					
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528					
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	589 N	211	-0-	-378	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120		
08	341 N	152	-0-	-189	-0-	152 3	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502		
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
09	870 N	546	-0-	-324	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	899 N	367	-0-	-532	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	870 N	92	-0-	-778	-0-	92 3	N	-0-		-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712		
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	480 3	11 9 Y	10		106
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	916 3	72 9 Y	65	91 1	80
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211 3	1 9 Y	1		81
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		Y		81
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105 3	6 9 Y	5		86
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 3	1 9 Y	1		87

CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394								
08	620 N	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	570 N	35	-0-	-535	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	496 N	63	-0-	-433	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640								
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500								
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

08	3100 N	1559	-0-	-1541	725	1547	3	12	9	Y	11	10	1			4
09	2191 N	1466	-0-	-725	-0-	1451	3	15	9	Y	14	13	1			5
10	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1447	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1460	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1450	3	15	9	Y	14	10	1			8
01	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1057	3	9	9	Y	8	13	1			3

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	720 N	509	-0-	-211	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

08	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	4	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658								
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 8		RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564								
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475								
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488								
08	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2340 N	2102	-0-	-238	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2083	-0-	-167	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	2002	-0-	-323	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238								
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624								
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656								
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	360 N	61	-0-	-299	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	N	-0-			-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-			-0-
01	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606				
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690				
08	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	3	N	-0-			-0-
09	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542				
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
12	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	3	N	-0-			-0-
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730																	

08		1581 X	1441	-0-	-140	-0-	1430	3	11	9	Y	10	10	1			3
09		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2232	3	25	9	Y	23	18	1			8
10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2457	3	22	9	Y	20	21	1			7
11		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2275	3	13	9	Y	12	11	1			8
12		2325 X	2023	-0-	-302	-0-	2003	3	20	9	Y	18	16	1			10
01		2480 X	2284	-0-	-196	-0-	2263	3	21	9	Y	19	22	1			7

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327																	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995																	

08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670																	

08		713 N	155	-0-	-558	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12		1643 N	733	-0-	-910	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656		
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3	N	-0-		-0-
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	669 3	N	-0-		-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3	N	-0-		-0-
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584		
08	1054 N	804	-0-	-250	-0-	804 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	815	-0-	-205	-0-	815 3	N	-0-		-0-
10	961 N	671	-0-	-290	-0-	671 3	N	-0-		-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3552	-0-	452	-0-	3552 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3478	-0-	378	-0-	830 3478 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683		
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3	N	-0-		-0-
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 3	N	-0-		-0-
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398 3	N	-0-		-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			-0-
09	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	3			-0-
10	1333 N	332	-0-	-1001	-0-	332	3			-0-
11	1290 N	777	-0-	-513	-0-	777	3			-0-
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3			-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			-0-
11	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	3			-0-
12	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			-0-
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	3			-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			-0-
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714		
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602						
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-				
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3	N	-0-	-0-				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-				
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-				
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-				

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752						
08	DLQ G-10	2721	-0-	2721	2721	2721	3	Y	-0-	-0-				
09	DLQ G-10	2527	-0-	2527	5248	2527	3	Y	-0-	-0-				
10	DLQ G-10	1962	-0-	1962	7210	1962	3	Y	-0-	-0-				
11	DLQ G-10	2583	-0-	2583	9793	2583	3	Y	-0-	-0-				
12	3000 N	2465	-0-	-535	9258	2465	3	Y	-0-	-0-				
*01	3100 N	2607	-0-	-493	8765	2607	3	Y	-0-	-0-				

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814						
08	DLQ G-10	356	-0-	356	356	354	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	DLQ G-10	341	-0-	341	697	338	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	DLQ G-10	404	-0-	404	1101	401	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	DLQ G-10	345	-0-	345	1446	343	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	1806 N	360	-0-	-1446	-0-	356	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1	1

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	3	Y	-0-	-0-				
10	DLQ G-10	431	-0-	431	852	431	3	Y	-0-	-0-				
11	DLQ G-10	327	-0-	327	1179	327	3	Y	-0-	-0-				
12	1188 N	9	-0-	-1179	-0-	9	3	Y	-0-	-0-				
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-				

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386						
08	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	3	N	-0-	-0-				
09	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	3	N	-0-	-0-				
10	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	3	N	-0-	-0-				
11	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	3	N	-0-	-0-				
12	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3	N	-0-	-0-				
01	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	3	N	-0-	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	508 3	2 9	Y	2	3 1		2
09	DLQ G-10	238	-0-	238	748	235 3	3 9	Y	3	4 1		1
10	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1879	1130 3	1 9	Y	1			2
11	DLQ G-10	1414	-0-	1414	3293	1400 3	14 9	Y	13	8 1		7
12	3000 N	1711	-0-	-1289	2004	1698 3	13 9	Y	12	4 1		15
*01	3100 N	1529	-0-	-1571	433	1516 3	13 9	Y	12	21 1		6

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450			
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	201 3	2 9	Y	2	1 1		1
09	DLQ G-10	120	-0-	120	323	119 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	DLQ G-10	451	-0-	451	774	451 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	691	-0-	691	1465	684 3	7 9	Y	6	3 1		3
12	2032 N	567	-0-	-1465	-0-	563 3	4 9	Y	4	2 1		5
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	4 9	Y	4	7 1		2

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640			
08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432 3		N	-0-			-0-
09	3263 X	2931	-0-	-332	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-			-0-
*01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770			
08	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
09	2490 N	2351	-0-	-139	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
10	2573 N	2242	-0-	-331	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2048	-0-	-382	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2121	-0-	-297	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2222 3		N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571			
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
12	1736 X	1435	-0-	-301	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
01	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	2313 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630			
08	868 X	552	-0-	-316	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	570 3		N	-0-			-0-
10	434 N	148	-0-	-286	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			-0-
*01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 3		N	-0-			-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554			
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		N	-0-			-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-			-0-
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
*01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320			
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-			-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-			-0-
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-			-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-			-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912			
08	3100 N	1885	-0-	-1215	698	1872 3	13 9	Y	12	11 1		4
09	2149 N	1451	-0-	-698	-0-	1434 3	17 9	Y	15	14 1		5
10	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1679 3	15 9	Y	14	14 1		5
11	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1774 3	9 9	Y	8	8 1		5
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677 3	18 9	Y	16	12 1		9
*01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694 3	14 9	Y	13	17 1		5

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626			
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 3		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740			
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	48	-0-	-1688	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3348 X	3028	-0-	-320	-0-	3028 3		N	-0-			-0-
09	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	3103 3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3221	-0-	-127	-0-	3221 3		N	-0-			-0-
11	2940 X	1016	-0-	-1924	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
12	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	3183 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500				
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
10	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3133	-0-	133	133	3133 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3008	-0-	-92	41	3008 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3396	-0-	296	337	3396 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610				
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-			-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3		N	-0-			-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3		N	-0-			-0-
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
*01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586				
08	1116 N	662	-0-	-454	-0-	662 3		N	-0-			-0-
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	777 3		N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	806 N	406	-0-	-400	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	930 N	279	-0-	-651	-0-	279 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 166870			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L.			WELL #: 2		RRCID -> 167043			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382						
08	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	1568	1533	3	35	9	Y	32	27	1			22
09	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	3009	1422	3	19	9	Y	17	34	1			5
10	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	4450	1439	3	2	9	Y	2					7
11	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	5798	1330	3	18	9	Y	16	15	1			8
12		3000 N	1356	-0-	-1644	4154	1345	3	11	9	Y	10	5	1			13
*01		3100 N	1171	-0-	-1929	2225	1160	3	11	9	Y	10	18	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 168060			COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450						
08		3126 X	1033	-0-	-2093	-0-	1026	3	7	9	Y	6	6	1			4
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	3	14	9	Y	13	13	1			4
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	3	1	9	Y	1					5
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	847	3	13	9	Y	12	11	1			6
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	682	3	7	9	Y	6	4	1			8
*01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	10	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 168563			COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 4		RRCID -> 168565			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 168882			COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414						
08	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	1586	1575	3	11	9	Y	10	6	1			7
09	DLQ	G-10	772	-0-	772	2358	762	3	10	9	Y	9	13	1			3
10	DLQ	G-10	418	-0-	418	2776	418	3			Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2776					Y	5	6	1			2
12		2776 N	-0-	-0-	-2776	-0-					Y	-0-	1	1			1
01		403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 28			WELL #: 9		RRCID -> 169131			COMPL. DATE 01/26/1998			TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746						
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8420 - 9500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3		N	-0-		-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	1382 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9316 - 9380	
08	DLQ G-10	690	-0-	690	690	686 3	4 9	Y	4	1 1	3
09	DLQ G-10	1459	-0-	1459	2149	1439 3	20 9	Y	18	15 1	6
10	DLQ G-10	944	-0-	944	3093	944 3		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	722	-0-	722	3815	709 3	13 9	Y	12	12 1	6
12	3000 N	682	-0-	-2318	1497	678 3	4 9	Y	4	3 1	7
*01	2143 N	646	-0-	-1497	-0-	639 3	7 9	Y	6	10 1	3

CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8466 - 9566	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3		N	-0-		-0-
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-		-0-
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3		N	-0-		-0-
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850	
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2775 3	20 9	Y	18	15 1	6
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2693 3	31 9	Y	28	24 1	10
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2290 3	20 9	Y	18	22 1	6
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069 3	12 9	Y	11	10 1	7
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2076 3	22 9	Y	20	16 1	11
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820 3	17 9	Y	15	20 1	6

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250	
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8392 - 9491	
08	403 N	137	-0-	-266	-0-	137 3		N	-0-		-0-
09	270 N	100	-0-	-170	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8656 - 9752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-		-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8570 - 9654	
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-		-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-		-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-		-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-		-0-
01	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978 3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9320 - 9410	
08	DLQ G-10	1728	-0-	1728	1728	1717 3	11 9	Y	10	10 1	7
09	DLQ G-10	93	-0-	93	1821	92 3	1 9	Y	1	8 1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1821			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1821			Y	-0-		-0-
12	1821 N	-0-	-0-	-1821	-0-			Y	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 8450 - 8928	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8558 - 9700	
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-		-0-
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 3		N	-0-		-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		N	-0-		-0-
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-		-0-
12	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-		-0-
*01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 8394 - 9100	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048		PERF. 8965 - 9850	
08	DLQ G-10	860	-0-	860	860	852 3	8 9	Y	7	7 1	2
09	DLQ G-10	482	-0-	482	1342	481 3	1 9	Y	1		3
10	DLQ G-10	745	-0-	745	2087	743 3	2 9	Y	2		5
11	DLQ G-10	951	-0-	951	3038	947 3	4 9	Y	4		9
12	2500 N	723	-0-	-1777	1261	721 3	2 9	Y	2	7 1	4
*01	2199 N	938	-0-	-1261	-0-	932 3	6 9	Y	5		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:		7	RRCID ->	170379	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8340 - 8370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3100 N	16394	-0-	13294	24870	16394	3		N	-0-			-0-
09		41396 X	16526	-0-	-24870		16526	3		N	-0-			-0-
10		14615 X	14615	-0-	-0-		14615	3		N	-0-			-0-
11		5672 X	5672	-0-	-0-		5672	3		N	-0-			-0-
12		14707 X	14707	-0-	-0-		14707	3		N	-0-			-0-
01		13609 X	8278	-0-	-5331		8278	3		N	-0-			-0-

CGU 27			WELL #:		11	RRCID ->	170392	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 8600 - 9674		
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-

CGU 20			WELL #:		12	RRCID ->	170462	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8525 - 9585		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-

CGU 3			WELL #:		11 T	RRCID ->	170917	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 8475 - 9512		
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
01		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-

CGU 31			WELL #:		10	RRCID ->	170926	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8690 - 9782		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

CGU 30			WELL #:		9	RRCID ->	170943	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 8720 - 9825		
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
10		961 X	20	-0-	-941	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11		930 X	6	-0-	-924	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12		961 X	4	-0-	-957	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01		961 X	6	-0-	-955	-0-	6	3		N	-0-			-0-

CGU 31			WELL #:		9 T	RRCID ->	170957	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8680 - 9800		
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		558 N	85	-0-	-473	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8414 - 9522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1747	N	1747	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
10	651	N	301	-0-	-350	301	3	N	-0-			-0-
11	630	N	60	-0-	-570	60	3	N	-0-			-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8514 - 9602		
08	403	N	286	-0-	-117	286	3	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8506 - 9676		
08	1922	N	2	-0-	-1920	2	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8698 - 9086		
08	93	N	93	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09	120	N	65	-0-	-55	65	3	N	-0-			-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
11	90	N	41	-0-	-49	41	3	N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
01	124	N	95	-0-	-29	95	3	N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8526 - 9636		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9562		
08	2697	N	1925	-0-	-772	1925	3	N	-0-			-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	2644	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1828	-0-	-249	1828	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	954	-0-	-906	954	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	1646	-0-	-1051	1646	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1302	-0-	-527	1302	3	N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8617 - 9757		
08	3348	X	3299	-0-	-49	3299	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	2937	-0-	-303	2937	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3027	-0-	-321	3027	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	2911	-0-	-329	2911	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3104	-0-	-244	3104	3	N	-0-			-0-
01	3286	X	2993	-0-	-293	2993	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2542 N	1678	-0-	-864	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-		-0-
10	2108 N	1963	-0-	-145	-0-	1963	3		N	-0-		-0-
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-		-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-		-0-
*01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640				
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-		-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-		-0-
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
*01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663				
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-		-0-
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-		-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-		-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580				
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
09	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-		-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
*01	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
08	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
09	2070 N	1816	-0-	-254	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	1152	-0-	-1018	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	991	-0-	-1079	-0-	991 3	N	-0-		-0-
12	1392 N	951	-0-	-441	-0-	951 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	909	-0-	-238	-0-	909 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775		
08	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
09	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3	N	-0-		-0-
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		-0-
*01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462		
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
09	660 N	438	-0-	-222	-0-	438 3	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
11	660 N	56	-0-	-604	-0-	56 3	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	190 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688								
08	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1112	3		N	-0-					-0-
09	1470	N	947	-0-	-523	-0-	947	3		N	-0-					-0-
10	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3		N	-0-					-0-
11	1080	N	479	-0-	-601	-0-	479	3		N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470								
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
09	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1265	3		N	-0-					-0-
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3		N	-0-					-0-
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3		N	-0-					-0-
12	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1072	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3		N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	12	3	2	9	Y	2	27	1		1
11	DLQ	G-10	236	-0-	236	250	236	3			Y	-0-				1
12	DLQ	G-10	447	-0-	447	697	440	3	7	9	Y	6				7
*01	1123	N	426	-0-	-697	-0-	383	3	43	9	Y	39	23	1		23

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635								
08	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	2672	3		N	-0-					-0-
09	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	3		N	-0-					-0-
10	2914	X	2246	-0-	-668	-0-	2246	3		N	-0-					-0-
11	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	3		N	-0-					-0-
12	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3		N	-0-					-0-
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666								
08	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	3		N	-0-					-0-
09	690	N	67	-0-	-623	-0-	67	3		N	-0-					-0-
10	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	3		N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606								
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-					-0-
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-					-0-
10	2046	X	67	-0-	-1979	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3751 X	2770	-0-	-981	-0-	2770	3		N	-0-	-0-	
09	3630 X	1382	-0-	-2248	-0-	1382	3		N	-0-	-0-	
10	3751 X	1550	-0-	-2201	-0-	1550	3		N	-0-	-0-	
11	3570 X	2045	-0-	-1525	-0-	2045	3		N	-0-	-0-	
12	3596 X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	3		N	-0-	-0-	
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606				
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-	-0-	
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-	-0-	
10	1550 N	362	-0-	-1188	-0-	362	3		N	-0-	-0-	
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-	-0-	
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-	-0-	
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590				
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	3		N	-0-	-0-	
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-	-0-	
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-	-0-	
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	-0-	
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-	-0-	
01	806 N	312	-0-	-494	-0-	312	3		N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544				
08	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-	-0-	
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-	-0-	
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-	-0-	
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-	-0-	
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-	-0-	
*01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504				
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-	-0-	
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-	-0-	
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-	-0-	
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-	-0-	
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-	-0-	
*01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520				
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-	-0-	
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-	-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-	-0-	
11	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966	3		N	-0-	-0-	
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3		N	-0-	-0-	
*01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2449 N	2200	-0-	-249	-0-	2200 3	N	-0-		-0-
09	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	2489 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769		
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3	N	-0-		-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1849	-0-	-197	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1614	-0-	-366	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1400	-0-	-646	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1229	-0-	-631	-0-	1229 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586		
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2594	N	2594	-0-	-0-	2594	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	2539	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	2620	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	2525	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	2592	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	2575	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562			
08	496	N	480	-0-	-16	480	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480	N	470	-0-	-10	470	3	N	-0-	-0-	-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	464	-0-	-32	464	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	463	-0-	-2	463	3	N	-0-	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286			
08	124	N	109	-0-	-15	109	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	41	-0-	-79	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550			
08	502	N	502	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	1412	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	536	-0-	-518	536	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	699	-0-	-355	699	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726			
08	558	N	120	-0-	-438	120	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540	N	66	-0-	-474	66	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	255	-0-	-303	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693			
08	2322	N	2322	-0-	-0-	2322	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	2160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	2084	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	1822	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656			
08	1632	N	1632	-0-	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1612	N	1506	-0-	-106	1506	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1590	N	1440	-0-	-150	1440	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1674	N	1442	-0-	-232	1442	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	1417	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632								
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762								
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679								
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319								
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626			
08	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
09	2130 N	1801	-0-	-329	-0-	1801	3	N	-0-		-0-
10	2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1731	3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	982	-0-	-754	-0-	982	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472			
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490			
08	2511 N	2191	-0-	-320	-0-	2191	3	N	-0-		-0-
09	2400 N	1397	-0-	-1003	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	2322	3	N	-0-		-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-		-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
01	2325 N	1473	-0-	-852	-0-	1473	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654			
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-		-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-
*01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8434 - 9553	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-		-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-		-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N	-0-		-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8560 - 9702	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		N	-0-		-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 8692 - 9770	
08	589 N	249	-0-	-340	-0-	249 3		N	-0-		-0-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	459 3		N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
12	465 N	93	-0-	-372	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3799	-0-	699	-0-	699 3799 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8564 - 9790	
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
11	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	663	-0-	-918	-0-	663 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	707	-0-	-874	-0-	707 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8380 - 9461	
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-		-0-
09	2130 N	716	-0-	-1414	-0-	716 3		N	-0-		-0-
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12	744 N	20	-0-	-724	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01	2201 N	17	-0-	-2184	-0-	17 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8442 - 9680	
08	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-		-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-		-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
12	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
01	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2168 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8502 - 9610	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-	-0-	
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-	-0-	

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	-0-	
09	3000 N	3882	-0-	882	-0-	-882	3882 3		N	-0-	-0-	
10	914 N	32	-0-	-882	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-	
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-	
*01	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-	-0-	

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358				
08	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	-0-	1949 3		N	-0-	-0-	
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-	-0-	
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-	-0-	
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-	-0-	
12	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	-0-	2013 3		N	-0-	-0-	
01	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	-0-	1896 3		N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568				
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	5469 3		N	-0-	-0-	
09	5130 X	5052	-0-	-78	-0-	-0-	5052 3		N	-0-	-0-	
10	5301 X	4821	-0-	-480	-0-	-0-	4821 3		N	-0-	-0-	
11	5130 X	4213	-0-	-917	-0-	-0-	4213 3		N	-0-	-0-	
12	5301 X	3800	-0-	-1501	-0-	-0-	3800 3		N	-0-	-0-	
01	5301 X	4688	-0-	-613	-0-	-0-	4688 3		N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524				
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-	-0-	
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-	-0-	
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-	-0-	
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-	-0-	
12	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	-0-	1536 3		N	-0-	-0-	
01	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	-0-	1528 3		N	-0-	-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316				
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-	-0-	
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-	-0-	
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-	-0-	
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-	-0-	
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-	-0-	
*01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502				
08	1302 X	970	-0-	-332	-0-	-0-	970 3		N	-0-	-0-	
09	1500 X	1182	-0-	-318	-0-	-0-	1182 3		N	-0-	-0-	
10	1550 X	681	-0-	-869	-0-	-0-	681 3		N	-0-	-0-	
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-	-0-	
*01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	3591 3	N	-0-		-0-
09	3510 X	3502	-0-	-8	-0-	3502 3	N	-0-		-0-
10	3627 X	3314	-0-	-313	-0-	3314 3	N	-0-		-0-
11	3510 X	3191	-0-	-319	-0-	3191 3	N	-0-		-0-
12	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3256	-0-	-371	-0-	3256 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-		-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
09	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2012 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
08	1829 X	1576	-0-	-253	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3	N	-0-		-0-
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		-0-
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
*01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
08	3100 N	3608	-0-	508	508	3608 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3825	-0-	825	1333	3825 3	N	-0-		-0-
10	5522 X	4189	-0-	-1333	-0-	4189 3	N	-0-		-0-
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
01	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
08	4216 X	3271	-0-	-945	-0-	3271 3	N	-0-		-0-
09	4080 X	2796	-0-	-1284	-0-	2796 3	N	-0-		-0-
10	4216 X	2683	-0-	-1533	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
11	3990 X	2537	-0-	-1453	-0-	2537 3	N	-0-		-0-
12	4123 X	3129	-0-	-994	-0-	3129 3	N	-0-		-0-
01	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3020 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	861	-0-	-348	-0-	861 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
09	630 N	64	-0-	-566	-0-	63 3	N	1	1 8	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-		-0-
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
10	2294 N	2044	-0-	-250	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1913	-0-	-127	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	955	-0-	-95	-0-	955 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-		-0-
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-		-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
12	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
*01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
08	3100 N	3309	-0-	209	244	3309 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3222	-0-	222	466	3222 3	N	-0-		-0-
10	3172 X	2706	-0-	-466	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
01	2201 X	1858	-0-	-343	-0-	1858 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560		
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
09	630 X	481	-0-	-149	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10	992 X	698	-0-	-294	-0-	698 3	N	-0-		-0-
11	960 X	832	-0-	-128	-0-	832 3	N	-0-		-0-
12	992 X	860	-0-	-132	-0-	860 3	N	-0-		-0-
*01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8512 - 9634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926 3	N	-0-			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9076 - 9659		
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-			-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9076 - 9772		
08	3100	N	7651	-0-	4551	4551	7651 3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3384	-0-	384	4935	3384 3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2572	-0-	-528	4407	2572 3	N	-0-			-0-
11	6587	X	2180	-0-	-4407	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-			-0-
01	7657	X	3425	-0-	-4232	-0-	3425 3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8932 - 8984		
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-			-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655 3	N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8528 - 9789		
08	13001	X	-0-	-0-	-13001	-0-		N	-0-			-0-
09	1920	X	233	-0-	-1687	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3	N	-0-			-0-
11	1920	X	1045	-0-	-875	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
12	1984	X	1018	-0-	-966	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
01	1984	X	504	-0-	-1480	-0-	504 3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8658 - 9688		
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	966 3	N	-0-			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	841 3	N	-0-			-0-
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	798 3	N	-0-			-0-
12	1209	N	809	-0-	-400	-0-	809 3	N	-0-			-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8452 - 9566		
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-			-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1369	-0-	-677	-0-	1369 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4061 X	228	-0-	-3833	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
09	3930 X	143	-0-	-3787	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
10	3503 X	96	-0-	-3407	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
11	840 X	70	-0-	-770	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
12	221 X	70	-0-	-151	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
*01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
08	3224 X	2251	-0-	-973	-0-	2251	3	N	-0-	-0-	
09	2970 X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3	N	-0-	-0-	
10	2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	
11	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	
12	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	
01	2418 X	1911	-0-	-507	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286			
08	3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3	N	-0-	-0-	
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-	-0-	
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-	-0-	
11	3090 X	1516	-0-	-1574	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3	N	-0-	-0-	
01	3193 X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274			
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3	N	-0-	-0-	
09	3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	
10	3968 X	3263	-0-	-705	-0-	3263	3	N	-0-	-0-	
11	4500 X	2073	-0-	-2427	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	
12	4650 X	3156	-0-	-1494	-0-	3156	3	N	-0-	-0-	
01	4650 X	3563	-0-	-1087	-0-	3563	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736			
08	4247 X	4225	-0-	-22	-0-	4225	3	N	-0-	-0-	
09	4110 X	3518	-0-	-592	-0-	3518	3	N	-0-	-0-	
10	4278 X	3617	-0-	-661	-0-	3617	3	N	-0-	-0-	
11	4140 X	3464	-0-	-676	-0-	3464	3	N	-0-	-0-	
12	4278 X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	3	N	-0-	-0-	
01	4216 X	3077	-0-	-1139	-0-	3077	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306			
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3	N	-0-	-0-	
09	3810 X	3547	-0-	-263	-0-	3547	3	N	-0-	-0-	
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-	-0-	
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3	N	-0-	-0-	
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-	-0-	
*01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3	N	-0-		-0-
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 3	N	-0-		-0-
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3	N	-0-		-0-
11	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2968 3	N	-0-		-0-
12	3348 X	2943	-0-	-405	-0-	2943 3	N	-0-		-0-
01	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	2541 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738		
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3	N	-0-		-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3	N	-0-		-0-
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260		
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1578 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280		
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3	N	-0-		-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594		
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3	N	-0-		-0-
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3	N	-0-		-0-
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3	N	-0-		-0-
11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 3	N	-0-		-0-
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3	N	-0-		-0-
*01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
08	1891 N	923	-0-	-968	-0-	923 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	788	-0-	-412	-0-	788 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	802	-0-	-345	-0-	802 3	N	-0-		-0-
11	900 N	711	-0-	-189	-0-	711 3	N	-0-		-0-
12	806 N	672	-0-	-134	-0-	672 3	N	-0-		-0-
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700				
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546				
08	1643 N	550	-0-	-1093	-0-	550	3	N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	766	-0-	-939	-0-	766	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610				
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-			-0-
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3	N	-0-			-0-
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3	N	-0-			-0-
*01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654				
08	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
09	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1482	-0-	-78	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666				
08	3100 N	3336	-0-	236	236	3336	3	N	-0-			-0-
09	1048 N	812	-0-	-236	-0-	812	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	15759	-0-	12659	12659	15759	3	N	-0-			-0-
11	16410 X	3751	-0-	-12659	-0-	3751	3	N	-0-			-0-
12	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3	N	-0-			-0-
*01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910				
08	3844 X	2439	-0-	-1405	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2360	-0-	-250	-0-	2360	3	N	-0-			-0-
10	2604 X	2411	-0-	-193	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	2332	-0-	-128	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684			
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3		N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227			
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-		-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3		N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511			
08	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	1207	3	10 9	Y	9		15
09	2268 N	1051	-0-	-1217	-0-	1041	3	10 9	Y	9	18 1	6
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	3	7 9	Y	6		12
11	1170 N	769	-0-	-401	-0-	754	3	15 9	Y	14	19 1	7
12	1085 N	675	-0-	-410	-0-	671	3	4 9	Y	4		11
01	1085 N	497	-0-	-588	-0-	491	3	6 9	Y	5	14 1	2

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539			
08	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	5213	3	46 9	Y	42		66
09	4980 X	4953	-0-	-27	-0-	4908	3	45 9	Y	41	79 1	28
10	5239 X	4848	-0-	-391	-0-	4816	3	32 9	Y	29		57
11	5100 X	4685	-0-	-415	-0-	4620	3	65 9	Y	59	86 1	30
12	5270 X	4858	-0-	-412	-0-	4821	3	37 9	Y	34		64
01	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4423	3	47 9	Y	43	87 1	20

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694			
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686 3	N	-0-			-0-
09	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550 3	N	-0-			-0-
10	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604 3	N	-0-			-0-
11	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971 3	N	-0-			-0-
12	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14805 3	N	-0-			-0-
*01	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15367 3	N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426			
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594			
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3	N	-0-			-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-			-0-
11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3	N	-0-			-0-
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
*01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576			
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-			-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864			
08	3224 X	2047	-0-	-1177	-0-	2047 3	N	-0-			-0-
09	3120 X	659	-0-	-2461	-0-	659 3	N	-0-			-0-
10	3224 X	380	-0-	-2844	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11	3000 X	490	-0-	-2510	-0-	490 3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
*01	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746			
08	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 3	N	-0-			-0-
09	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034 3	N	-0-			-0-
10	3224 X	3206	-0-	-18	-0-	3206 3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2637	-0-	-393	-0-	2637 3	N	-0-			-0-
12	3131 X	1882	-0-	-1249	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
01	3193 X	1801	-0-	-1392	-0-	1801 3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634			
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-			-0-
09	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
11	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
*01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8412 - 9530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-		-0-
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	389 3		N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8778 - 9918	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309 3	10 9	Y	9	8 1	3
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1241 3	14 9	Y	13	11 1	5
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1061 3	9 9	Y	8	10 1	3
11	1290 N	584	-0-	-706	-0-	578 3	6 9	Y	5	5 1	3
12	1302 N	887	-0-	-415	-0-	877 3	10 9	Y	9	7 1	5
01	1085 N	443	-0-	-642	-0-	440 3	3 9	Y	3	7 1	1

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8360 - 9480	
08	3689 X	3524	-0-	-165	-0-	3524 3		N	-0-		-0-
09	3570 X	3512	-0-	-58	-0-	3512 3		N	-0-		-0-
10	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261 3		N	-0-		-0-
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-		-0-
12	3627 X	2966	-0-	-661	-0-	2966 3		N	-0-		-0-
01	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218 3		N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8676 - 9804	
08	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	2528 3		N	-0-		-0-
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-		-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		N	-0-		-0-
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3		N	-0-		-0-
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8366 - 9494	
08	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713 3		N	-0-		-0-
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 3		N	-0-		-0-
10	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380 3		N	-0-		-0-
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 3		N	-0-		-0-
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 3		N	-0-		-0-
*01	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8424 - 9300	
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 3		N	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		N	-0-		-0-
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	289 3		N	-0-		-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8360 - 9607	
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 3		N	-0-		-0-
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-		-0-
10	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3		N	-0-		-0-
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 3		N	-0-		-0-
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3		N	-0-		-0-
*01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207704	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8390 - 9266		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	2387 N	706	-0-	-1681	-0-	706	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
*01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207712	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8688 - 9267		
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
11	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	207848	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8458 - 9324		
08	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		17	RRCID ->	207849	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	8394 - 9504		
08	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
09	3150 X	3096	-0-	-54	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
10	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
11	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	3045	3			N	-0-			-0-
12	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
01	3193 X	2429	-0-	-764	-0-	2429	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		18	RRCID ->	207874	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8394 - 9510		
08	4309 X	1584	-0-	-2725	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
09	3840 X	1470	-0-	-2370	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
10	2604 X	1579	-0-	-1025	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
11	2130 X	1612	-0-	-518	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
12	1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
01	1581 X	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		15	RRCID ->	208071	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	8452 - 9580		
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-			-0-
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-			-0-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-			-0-
11	3660 X	3575	-0-	-85	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-			-0-
*01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		10	RRCID ->	208176	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8460 - 9250		
08	2108 N	1598	-0-	-510	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
09	2010 N	1652	-0-	-358	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
10	2015 N	1586	-0-	-429	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
01	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 11		WELL #:		19	RRCID ->	209344	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8400 - 9500
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE		
08	3503 X	2038	-0-	-1465	-0-	2038	3	N	-0-		-0-	
09	2820 X	2153	-0-	-667	-0-	2153	3	N	-0-		-0-	
10	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3	N	-0-		-0-	
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3	N	-0-		-0-	
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3	N	-0-		-0-	
*01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-		-0-	

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209346	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8770 - 9912
08	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	56	-0-	56	119	56	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	55	-0-	55	174	55	3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	43	-0-	43	217	43	3	Y	-0-		-0-	
12	262 N	45	-0-	-217	-0-	45	3	Y	-0-		-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-	

CGU 19		WELL #:		15	RRCID ->	210493	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8433 - 9514
08	3100 N	2811	-0-	-289	359	2811	3	N	-0-		-0-	
09	2756 N	2397	-0-	-359	-0-	2397	3	N	-0-		-0-	
10	2635 X	1528	-0-	-1107	-0-	1528	3	N	-0-		-0-	
11	2550 X	838	-0-	-1712	-0-	838	3	N	-0-		-0-	
12	2635 X	230	-0-	-2405	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
01	2635 X	758	-0-	-1877	-0-	758	3	N	-0-		-0-	

CGU 6		WELL #:		18	RRCID ->	210582	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8660 - 9770
08	5549 X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3	N	-0-		-0-	
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3	N	-0-		-0-	
10	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3	N	-0-		-0-	
11	5370 X	4908	-0-	-462	-0-	4908	3	N	-0-		-0-	
12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3	N	-0-		-0-	
01	5549 X	4911	-0-	-638	-0-	4911	3	N	-0-		-0-	

INGRAM, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	212293	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9050 - 9517
08	2015 X	636	-0-	-1379	-0-	629	3	7 9 Y	6			7
09	1260 X	429	-0-	-831	-0-	426	3	3 9 Y	3	8 1		2
10	1302 X	310	-0-	-992	-0-	308	3	2 9 Y	2			4
11	630 X	279	-0-	-351	-0-	275	3	4 9 Y	4	6 1		2
12	434 N	286	-0-	-148	-0-	284	3	2 9 Y	2			4
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4 9 Y	4	6 1		2

CGU 15		WELL #:		18	RRCID ->	212424	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8442 - 9590
08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-		-0-	
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3	N	-0-		-0-	
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	N	-0-		-0-	
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-		-0-	
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-		-0-	
*01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-		-0-	

CGU 15		WELL #:		17	RRCID ->	221442	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	8456 - 9594
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-		-0-	
09	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1743	3	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1013	-0-	-1033	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
11	2130 N	767	-0-	-1363	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
12	1798 N	810	-0-	-988	-0-	810	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2344 3	21 9	Y	19	30
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2228 3	20 9	Y	18	13
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2431 3	15 9	Y	14	27
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2323 3	32 9	Y	29	15
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2386 3	19 9	Y	17	32
01	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2312 3	24 9	Y	22	10

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582		
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-	-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-	-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-	-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-	-0-
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-	-0-
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524		
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-	-0-
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 3		N	-0-	-0-
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-	-0-
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 3		N	-0-	-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 3		N	-0-	-0-
*01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3		N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541		
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3		N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3		N	-0-	-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-	-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	3454	-0-	354	354	3454 3		N	-0-	-0-
11	3000 N	3314	-0-	314	668	3314 3		N	-0-	-0-
12	3100 N	2753	-0-	-347	321	2753 3		N	-0-	-0-
*01	1793 X	1472	-0-	-321	-0-	1472 3		N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326		
08	2201 N	1899	-0-	-302	-0-	1899 3		N	-0-	-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-	-0-
10	2201 N	1879	-0-	-322	-0-	1879 3		N	-0-	-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-	-0-
12	1919 N	1124	-0-	-795	-0-	1124 3		N	-0-	-0-
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	1709 3		N	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714		
08	3100 N	3342	-0-	242	676	3342 3		N	-0-	-0-
09	1193 N	517	-0-	-676	-0-	517 3		N	-0-	-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-	-0-
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-	-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-	-0-
*01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	-0-			-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-			-0-
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
*01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650				
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540				
08	6448 X	3019	-0-	-3429	-0-	3019	3	N	-0-			-0-
09	6240 X	4534	-0-	-1706	-0-	4534	3	N	-0-			-0-
10	6324 X	4360	-0-	-1964	-0-	4360	3	N	-0-			-0-
11	5160 X	4033	-0-	-1127	-0-	4033	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	3362	-0-	-1319	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	3296	-0-	-1385	-0-	3296	3	N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485				
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2180	3	20 9	Y	18		27
09	DLQ G-10	1984	-0-	1984	4184	1966	3	18 9	Y	16	32 1	11
10	DLQ G-10	1187	-0-	1187	5371	1179	3	8 9	Y	7		18
11	DLQ G-10	1913	-0-	1913	7284	1911	3	2 9	Y	2	19 1	1
12	3000 N	1314	-0-	-1686	5598	1304	3	10 9	Y	9		10
*01	3100 N	1404	-0-	-1696	3902	1389	3	15 9	Y	14	18 1	6

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650				
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3	N	-0-			-0-
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-			-0-
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-			-0-
11	3390 X	3256	-0-	-134	-0-	3256	3	N	-0-			-0-
12	3503 X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3	N	-0-			-0-
*01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	20 3	10 9	Y	9	12 1	6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-	6 1	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33	3 3		Y	-0-		-0-
12		33 N	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-		-0-
*01		3100 N	11651	-0-	8551	8551	11548 3	103 9	Y	94	45 1	49

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590				
08	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
09	2250	X	1797	-0-	-453	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		N	-0-		-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 3		N	-0-		-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 3		N	-0-		-0-
*01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145				
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-		-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-		-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-		-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 3		N	-0-		-0-
12	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246 3		N	-0-		-0-
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598				
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	598 3		N	-0-		-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
10	744	N	17	-0-	-727	-0-	17 3		N	-0-		-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582				
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-		-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399				
08	5456	X	3652	-0-	-1804	-0-	3652 3		N	-0-		-0-
09	5280	X	4427	-0-	-853	-0-	4427 3		N	-0-		-0-
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3		N	-0-		-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3		N	-0-		-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3		N	-0-		-0-
01	5456	X	5193	-0-	-263	-0-	5193 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3100 N	2289	-0-	-811	5912	2289 3		Y	-0-
09	3000 N	2129	-0-	-871	5041	2129 3		Y	-0-
10	3100 N	2116	-0-	-984	4057	2116 3		Y	-0-
11	3000 N	1745	-0-	-1255	2802	1745 3		Y	-0-
12	3100 N	2079	-0-	-1021	1781	2079 3		Y	-0-
*01	3100 N	1754	-0-	-1346	435	1754 3		Y	-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278	
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		N	-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		N	-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		N	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639	
08	775 N	549	-0-	-226	-0-	549 3		N	-0-
09	420 N	258	-0-	-162	-0-	258 3		N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-
11	540 N	8	-0-	-532	-0-	8 3		N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3		N	-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720	
08	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 3		N	-0-
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	886 3		N	-0-
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 3		N	-0-
11	960 N	819	-0-	-141	-0-	819 3		N	-0-
12	930 N	799	-0-	-131	-0-	799 3		N	-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 3		N	-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736	
08	12949 X	5266	-0-	-7683	-0-	5266 3		N	-0-
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3		N	-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3		N	-0-
11	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3		N	-0-
12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-
*01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3		N	-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400	
08	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-
09	DLQ G-10	97	-0-	97	134	90 3	7 9	Y	6
10	DLQ G-10	58	-0-	58	192	58 3		Y	-0-
11	DLQ G-10	37	-0-	37	229	37 3		Y	-0-
12	328 N	99	-0-	-229	-0-	98 3	1 9	Y	1
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635 3		N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-
11	720 N	529	-0-	-191	-0-	529 3		N	-0-
12	651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3		N	-0-
01	620 N	279	-0-	-341	-0-	279 3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	3106	-0-	6	3106 3			N	-0-
09	2953 N	2947	-0-	-6	2947 3			N	-0-
10	3000 N	3000	-0-	-0-	3000 3			N	-0-
11	2820 N	2660	-0-	-160	2660 3			N	-0-
12	2914 N	2754	-0-	-160	2754 3			N	-0-
01	2914 N	2811	-0-	-103	2811 3			N	-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725	
08	2604 X	2260	-0-	-344	2260 3			N	-0-
09	2520 X	2442	-0-	-78	2442 3			N	-0-
10	2356 X	1688	-0-	-668	1688 3			N	-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	2898 3			N	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	2893 3			N	-0-
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	2991 3			N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282	
08	1116 N	-0-	-0-	-1116				N	-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	126 3			N	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680	
08	4122 X	4122	-0-	-0-	4122 3			N	-0-
09	4475 X	4475	-0-	-0-	4475 3			N	-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	4611 3			N	-0-
11	4454 X	4454	-0-	-0-	4454 3			N	-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	4521 3			N	-0-
01	4619 X	4256	-0-	-363	4256 3			N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424	
08	589 N	490	-0-	-99	490 3			N	-0-
09	510 N	485	-0-	-25	485 3			N	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	528 3			N	-0-
11	480 N	456	-0-	-24	456 3			N	-0-
12	496 N	416	-0-	-80	416 3			N	-0-
01	527 N	506	-0-	-21	506 3			N	-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548	
08	3100 X	2764	-0-	-336	2764 3			N	-0-
09	2910 X	2212	-0-	-698	2212 3			N	-0-
10	3007 X	2153	-0-	-854	2153 3			N	-0-
11	2910 X	2196	-0-	-714	2196 3			N	-0-
12	3007 X	2278	-0-	-729	2278 3			N	-0-
01	2759 X	2133	-0-	-626	2133 3			N	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	3414			N	-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	414			N	-0-
10	1457 X	9	-0-	-1448		9 3		N	-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410				N	-0-
12	1457 X	660	-0-	-797	660 3			N	-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5239 X	4922	-0-	-317	-0-	4922 3		N	-0-		-0-
09	5070 X	4741	-0-	-329	-0-	4741 3		N	-0-		-0-
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 3		N	-0-		-0-
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3		N	-0-		-0-
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3		N	-0-		-0-
01	5301 X	5110	-0-	-191	-0-	5110 3		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656			
08	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	5450 3		N	-0-		-0-
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 3		N	-0-		-0-
10	5456 X	4438	-0-	-1018	-0-	4438 3		N	-0-		-0-
11	5280 X	3932	-0-	-1348	-0-	3932 3		N	-0-		-0-
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 3		N	-0-		-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630			
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		N	-0-		-0-
09	5280 X	5044	-0-	-236	-0-	5044 3		N	-0-		-0-
10	5456 X	4769	-0-	-687	-0-	4769 3		N	-0-		-0-
11	5460 X	3782	-0-	-1678	-0-	3782 3		N	-0-		-0-
12	5356 X	4216	-0-	-1140	-0-	4216 3		N	-0-		-0-
01	5332 X	4053	-0-	-1279	-0-	4053 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222			
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-		1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	1 1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494			
08	3906 X	3222	-0-	-684	-0-	3222 3		N	-0-		-0-
09	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
10	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 3		N	-0-		-0-
11	3480 X	3317	-0-	-163	-0-	3317 3		N	-0-		-0-
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	3063 3		N	-0-		-0-
01	3565 X	3054	-0-	-511	-0-	3054 3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692			
08	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	4321 3		N	-0-		-0-
09	4140 X	3725	-0-	-415	-0-	3725 3		N	-0-		-0-
10	4278 X	3748	-0-	-530	-0-	3748 3		N	-0-		-0-
11	4170 X	3588	-0-	-582	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
12	3927 X	3643	-0-	-284	-0-	3643 3		N	-0-		-0-
01	3906 X	3322	-0-	-584	-0-	3322 3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
08	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
09	2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
10	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
11	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-		-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
*01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518				
08	5859 X	4710	-0-	-1149	-0-	4710	3		N	-0-		-0-
09	5670 X	4577	-0-	-1093	-0-	4577	3		N	-0-		-0-
10	5518 X	3224	-0-	-2294	-0-	3224	3		N	-0-		-0-
11	4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	3154	3		N	-0-		-0-
12	4743 X	2977	-0-	-1766	-0-	2977	3		N	-0-		-0-
01	4743 X	2664	-0-	-2079	-0-	2664	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501				
08	3782 X	2922	-0-	-860	-0-	2922	3		N	-0-		-0-
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-		-0-
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-		-0-
11	3870 X	3843	-0-	-27	-0-	3843	3		N	-0-		-0-
12	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	3891	3		N	-0-		-0-
01	4557 X	2286	-0-	-2271	-0-	2286	3		N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554				
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
09	660 N	274	-0-	-386	-0-	274	3		N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540				
08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3		N	-0-		-0-
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3		N	-0-		-0-
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3		N	-0-		-0-
11	4170 X	4137	-0-	-33	-0-	4137	3		N	-0-		-0-
12	4309 X	4231	-0-	-78	-0-	4231	3		N	-0-		-0-
01	4805 X	3569	-0-	-1236	-0-	3569	3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960				
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3		N	-0-		-0-
10	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3		N	-0-		-0-
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-		-0-
12	6758 X	4738	-0-	-2020	-0-	4738	3		N	-0-		-0-
01	6758 X	5269	-0-	-1489	-0-	5269	3		N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743				
08	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
09	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	404	-0-	-898	-0-	404	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406				
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100				
08	2046 X	1161	-0-	-885	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
10	1736 X	47	-0-	-1689	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	311	-0-	-1129	-0-	311 3		N	-0-			-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622				
08	434 N	88	-0-	-346	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597				
08	3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
09	3000 N	4447	-0-	1447	1447	4447 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	7236	-0-	4136	5583	7236 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	15460	-0-	12460	18043	15460 3		N	-0-			-0-
12	20544 X	2501	-0-	-18043	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
01	7223 X	1882	-0-	-5341	-0-	1882 3		N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595				
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
09	2550 N	2424	-0-	-126	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2353	-0-	-375	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
11	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
01	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451													
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09		90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259													
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444													
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3		N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322													
08		3286 X	395	-0-	-2891	-0-	395 3		N	-0-			-0-
09		3180 X	424	-0-	-2756	-0-	424 3		N	-0-			-0-
10		3286 X	1417	-0-	-1869	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
11		3180 X	123	-0-	-3057	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12		3286 X	396	-0-	-2890	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302													
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
09		750 N	583	-0-	-167	-0-	583 3		N	-0-			-0-
10		775 N	127	-0-	-648	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11		750 N	213	-0-	-537	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12		589 N	448	-0-	-141	-0-	448 3		N	-0-			-0-
*01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830													
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
01		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			N	-0-	-0-
09		2790 X	1844	-0-	-946	-0-	1844 3			N	-0-	-0-
10		2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2603 3			N	-0-	-0-
11		2790 X	1833	-0-	-957	-0-	1833 3			N	-0-	-0-
12		2325 X	1448	-0-	-877	-0-	1448 3			N	-0-	-0-
01		2604 X	2075	-0-	-529	-0-	2075 3			N	-0-	-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379												
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-	-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-	-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-	-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			N	-0-	-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637												
08		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102 3			N	-0-	-0-
09		1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152 3			N	-0-	-0-
10		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240 3			N	-0-	-0-
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-	-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-	-0-
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358												
08		3007 X	2860	-0-	-147	-0-	2860 3			N	-0-	-0-
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3			N	-0-	-0-
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3			N	-0-	-0-
11		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3			N	-0-	-0-
12		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3			N	-0-	-0-
*01		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3			N	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148												
08	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	303 3	2 9	Y	2	2 1	1
09	DLQ	G-10	259	-0-	259	564	257 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	DLQ	G-10	314	-0-	314	878	311 3	3 9	Y	3	3 1	1
11	DLQ	G-10	279	-0-	279	1157	278 3	1 9	Y	1	1 1	1
12		1231 N	74	-0-	-1157	-0-	74 3		Y	-0-	1 1	-0-
*01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 3	6 9	Y	5	3 1	2

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603												
08		3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288 3			N	-0-	-0-
09		3300 X	3176	-0-	-124	-0-	3176 3			N	-0-	-0-
10		3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211 3			N	-0-	-0-
11		3300 X	3006	-0-	-294	-0-	3006 3			N	-0-	-0-
12		3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036 3			N	-0-	-0-
01		3286 X	3004	-0-	-282	-0-	3004 3			N	-0-	-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798												
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3			N	-0-	-0-
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			N	-0-	-0-
10		2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338 3			N	-0-	-0-
11		2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2190 3			N	-0-	-0-
12		2418 N	2269	-0-	-149	-0-	2269 3			N	-0-	-0-
01		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8594 - 9646	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4340 X	3124	-0-	-1216	-0-	3124	3		N	-0-	-0-
09	4200 X	2297	-0-	-1903	-0-	2297	3		N	-0-	-0-
10	4092 X	2738	-0-	-1354	-0-	2738	3		N	-0-	-0-
11	3750 X	2526	-0-	-1224	-0-	2526	3		N	-0-	-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-	-0-
*01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-	-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8542 - 9617	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	332	3	81	9	Y	77
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	77
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	378	3	66	9	Y	35
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	3		1	9	36
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	3		6	9	41
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	413	3	47	9	Y	25

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 5893 - 5970	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9042 - 9590	
08	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	1590	3	56	9	Y	64
09	DLQ G-10	1354	-0-	1354	3000	1330	3	24	9	Y	86
10	DLQ G-10	1372	-0-	1372	4372	1347	3	25	9	Y	109
11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	5683	1311	3			Y	109
12	3000 N	1338	-0-	-1662	4021	1321	3	17	9	Y	124
*01	3100 N	1177	-0-	-1923	2098	1144	3	33	9	Y	154

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8540 - 9316	
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-
*01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8770 - 12518	
08	6262 X	5715	-0-	-547	-0-	5652	3	63	9	N	66
09	5580 X	5458	-0-	-122	-0-	5389	3	69	9	N	83
10	6355 X	5558	-0-	-797	-0-	5481	3	77	9	N	64
11	6150 X	5905	-0-	-245	-0-	5824	3	81	9	N	91
12	6158 X	6028	-0-	-130	-0-	5925	3	103	9	N	185
*01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5856	3	77	9	N	111

CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8689 - 9800	
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906			
08	DLQ G-10	2779	-0-	2779	2779	2760	3	19 9 Y	17	16 1	6
09	DLQ G-10	2654	-0-	2654	5433	2624	3	30 9 Y	27	23 1	10
10	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8300	2843	3	24 9 Y	22	24 1	8
11	DLQ G-10	2779	-0-	2779	11079	2765	3	14 9 Y	13	13 1	8
12	3000 N	2687	-0-	-313	10766	2658	3	29 9 Y	26	20 1	14
*01	3100 N	520	-0-	-2580	8186	516	3	4 9 Y	4	16 1	2

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841			
08	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	2955	3	22 9 Y	20	18 1	7
09	DLQ G-10	2683	-0-	2683	5660	2653	3	30 9 Y	27	24 1	10
10	DLQ G-10	2651	-0-	2651	8311	2629	3	22 9 Y	20	23 1	7
11	DLQ G-10	2445	-0-	2445	10756	2431	3	14 9 Y	13	12 1	8
12	3000 N	3253	-0-	253	11009	3220	3	33 9 Y	30	21 1	17
*01	3100 N	2569	-0-	-531	10478	2547	3	22 9 Y	20	29 1	8

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233			
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-		-0-
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-		-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-		-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3	N	-0-		-0-
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-		-0-
*01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749			
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1166	-0-	-514	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834			
08	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	2516	3	18 9 Y	16	15 1	6
09	2820 X	2458	-0-	-362	-0-	2430	3	28 9 Y	25	22 1	9
10	2697 X	2340	-0-	-357	-0-	2321	3	19 9 Y	17	20 1	6
11	2610 X	1725	-0-	-885	-0-	1713	3	12 9 Y	11	10 1	7
12	2573 X	489	-0-	-2084	-0-	483	3	6 9 Y	5	9 1	3
01	2325 N	583	-0-	-1742	-0-	579	3	4 9 Y	4	5 1	2

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880			
08	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2753	3	19 9 Y	17	17 1	6
09	DLQ G-10	2704	-0-	2704	5476	2673	3	31 9 Y	28	24 1	10
10	DLQ G-10	2915	-0-	2915	8391	2891	3	24 9 Y	22	24 1	8
11	DLQ G-10	2831	-0-	2831	11222	2816	3	15 9 Y	14	13 1	9
12	3000 N	2048	-0-	-952	10270	2027	3	21 9 Y	19	17 1	11
*01	3100 N	1049	-0-	-2051	8219	1040	3	9 9 Y	8	16 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	5549 X	5172	-0-	-377	-0-	5172 3		N	-0-			-0-
09	5370 X	4531	-0-	-839	-0-	4531 3		N	-0-			-0-
10	5332 X	4237	-0-	-1095	-0-	4237 3		N	-0-			-0-
11	5100 X	4780	-0-	-320	-0-	4780 3		N	-0-			-0-
12	5239 X	5187	-0-	-52	-0-	5187 3		N	-0-			-0-
01	5177 X	5045	-0-	-132	-0-	5045 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825				
08	3100 N	1595	-0-	-1505	1585	1582 3	13 9	Y	12	9 1		4
09	3000 N	2394	-0-	-606	979	2366 3	28 9	Y	25	20 1		9
10	3100 N	2236	-0-	-864	115	2217 3	19 9	Y	17	20 1		6
11	2207 N	2092	-0-	-115	-0-	2080 3	12 9	Y	11	10 1		7
12	2356 N	2087	-0-	-269	-0-	2067 3	20 9	Y	18	15 1		10
01	2232 N	475	-0-	-1757	-0-	471 3	4 9	Y	4	13 1		1

GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656				
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1193	-0-	-427	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
12	1466 N	1192	-0-	-274	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	1172 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847				
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-			-0-
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
*01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614				
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658				
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
*01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080	2067	3	13	9	Y	12	12	1			9
09	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	3822	1719	3	23	9	Y	21	23	1			7
10	DLQ	G-10	2167	-0-	2167	5989	2166	3	1	9	Y	1					8
11	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	7708	1690	3	29	9	Y	26	21	1			13
12		3000 N	1863	-0-	-1137	6571	1850	3	13	9	Y	12	7	1			18
*01		3100 N	807	-0-	-2293	4278	800	3	7	9	Y	6	21	1			3

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650																	
08		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
10		3503 X	3304	-0-	-199	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
01		3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998																	
08		12121 X	8489	-0-	-3632	-0-	8476	3	13	9	Y	12	18	1			4
09		11730 X	9271	-0-	-2459	-0-	9268	3	3	9	Y	3					7
10		12121 X	9991	-0-	-2130	-0-	9985	3	6	9	Y	5					12
11		10350 X	8386	-0-	-1964	-0-	8377	3	9	9	Y	8					20
12		10695 X	1449	-0-	-9246	-0-	1442	3	7	9	Y	6	16	1			10
01		9982 X	3259	-0-	-6723	-0-	3245	3	14	9	Y	13					23

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605																	
08		3069 X	1732	-0-	-1337	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09		2970 X	1402	-0-	-1568	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
01		3503 X	2846	-0-	-657	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620																	
08		2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09		2520 N	2278	-0-	-242	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10		2604 N	2274	-0-	-330	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11		2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12		2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
01		2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 X	2893	-0-	-238	-0-	2862 3	31 9	N	28	22 1		33
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	2713 3	35 9	N	32	23 1		42
10	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2735 3	39 9	N	35	45 1		32
11	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2392 3	41 9	N	37	24 1		45
12	2835 X	2503	-0-	-332	-0-	2460 3	43 9	N	39			84
01	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2389 3	31 9	N	28	65 1		47

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	811	-0-	811	812	688 3	123 9	Y	112	47 1		65
11	14B2 EXT	264	-0-	264	1076	262 3	2 9	Y	2			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1076			Y	-0-			67
01	14B2 EXT	511	-0-	511	1587	458 3	53 9	Y	48	87 1		28

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632		
08	4619 X	3958	-0-	-661	-0-	3958 3		N	-0-			-0-
09	4470 X	3797	-0-	-673	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
10	4619 X	3777	-0-	-842	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
11	4050 X	3752	-0-	-298	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
12	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711 3		N	-0-			-0-
01	3968 X	1244	-0-	-2724	-0-	1244 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568								
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330								
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550								
08	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	780 N	64	-0-	-716	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928								
08	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610								
08	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
10	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	3750 X	3287	-0-	-463	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3782 X	3314	-0-	-468	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793								
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	868 N	472	-0-	-396	-0-		472	3		N	-0-				-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-		156	3		N	-0-				-0-
10	1178 N	152	-0-	-1026	-0-		152	3		N	-0-				-0-
11	450 N	133	-0-	-317	-0-		133	3		N	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3		N	-0-				-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-				-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672							
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	3		N	-0-				-0-
09	1050 N	714	-0-	-336	-0-		714	3		N	-0-				-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-		685	3		N	-0-				-0-
11	930 N	595	-0-	-335	-0-		595	3		N	-0-				-0-
12	744 N	602	-0-	-142	-0-		602	3		N	-0-				-0-
01	682 N	584	-0-	-98	-0-		584	3		N	-0-				-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540							
08	6169 X	5554	-0-	-615	-0-		5554	3		N	-0-				-0-
09	5940 X	4118	-0-	-1822	-0-		4118	3		N	-0-				-0-
10	6045 X	4749	-0-	-1296	-0-		4749	3		N	-0-				-0-
11	5610 X	4326	-0-	-1284	-0-		4326	3		N	-0-				-0-
12	5704 X	4013	-0-	-1691	-0-		4013	3		N	-0-				-0-
01	5549 X	3222	-0-	-2327	-0-		3222	3		N	-0-				-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164							
08	3410 X	438	-0-	-2972	-0-		438	3		N	-0-				-0-
09	3300 X	2879	-0-	-421	-0-		2879	3		N	-0-				-0-
10	3410 X	2829	-0-	-581	-0-		2829	3		N	-0-				-0-
11	2610 X	935	-0-	-1675	-0-		935	3		N	-0-				-0-
12	2976 X	2396	-0-	-580	-0-		2396	3		N	-0-				-0-
01	2976 X	2347	-0-	-629	-0-		2347	3		N	-0-				-0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274							
08	1767 N	1696	-0-	-71	-0-		1696	3		N	-0-				-0-
09	1800 N	1292	-0-	-508	-0-		1292	3		N	-0-				-0-
10	1612 N	1269	-0-	-343	-0-		1269	3		N	-0-				-0-
11	1650 N	1079	-0-	-571	-0-		1079	3		N	-0-				-0-
12	999 N	948	-0-	-51	-0-		948	3		N	-0-				-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-		928	3		N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600							
08	5704 X	5166	-0-	-538	-0-		5132	3	34	9	Y	31	31	1	22
09	5520 X	5122	-0-	-398	-0-		5055	3	67	9	Y	61	64	1	19
10	5704 X	5425	-0-	-279	-0-		5419	3	6	9	Y	5			24
11	5310 X	5298	-0-	-12	-0-		5228	3	70	9	Y	64	56	1	32
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-		5255	3	41	9	Y	37	19	1	50
01	5425 X	5139	-0-	-286	-0-		5093	3	46	9	Y	42	70	1	22

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	4527	-0-	1427	1427		4527	3		N	-0-				-0-
11	3000 N	14124	-0-	11124	12551		14124	3		N	-0-				-0-
12	3100 N	5058	-0-	1958	14509		5058	3		N	-0-				-0-
*01	17390 X	2881	-0-	-14509	-0-		2881	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

08	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4097	3	45	9	N	41	32	1			48
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3763	3	46	9	N	42	33	1			57
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3036	3	50	9	N	45	61	1			41
11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2297	3	52	9	N	47	30	1			58
12	2015 X	719	-0-	-1296	-0-	669	3	50	9	N	45					103
01	2015 X	1772	-0-	-243	-0-	1747	3	25	9	N	23	80	1			46

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	3	9	9	Y	8	6	1			3
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	Y	10	9	1			4
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1540	3	13	9	Y	12	12	1			4
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	286	3	2	9	Y	2	4	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

08	8795 X	2435	-0-	-6360	-0-	2416	3	19	9	Y	17	15	1			6
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2419	3	26	9	Y	24	21	1			9
10	2480 X	1437	-0-	-1043	-0-	1425	3	12	9	Y	11	16	1			4
11	2400 X	2095	-0-	-305	-0-	2088	3	7	9	Y	6	6	1			4
12	2542 X	1265	-0-	-1277	-0-	1251	3	14	9	Y	13	10	1			7
01	2542 X	1899	-0-	-643	-0-	1882	3	17	9	Y	15	16	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 254688			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-				-0-
09		1680 N	1062	-0-	-618	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
10		1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
*01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-				-0-

CGU 21			WELL #: 21		RRCID -> 254868			COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721					
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-				-0-
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-				-0-
10		3131 X	2755	-0-	-376	-0-	2755	3			N	-0-				-0-
11		3030 X	2356	-0-	-674	-0-	2356	3			N	-0-				-0-
12		3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2413	3			N	-0-				-0-
01		3131 X	2063	-0-	-1068	-0-	2063	3			N	-0-				-0-

CGU 36			WELL #: 7		RRCID -> 254873			COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514					
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				-0-
09		75 N	55	-0-	-20	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1				1
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1				1
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-	1	1		-0-

CGU 14			WELL #: 20		RRCID -> 254941			COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564					
08		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-				-0-
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-				-0-
10		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-				-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-				-0-
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-				-0-
*01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 255042			COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356					
08		3379 X	2885	-0-	-494	-0-	2885	3			N	-0-				-0-
09		3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848	3			N	-0-				-0-
10		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-				-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-				-0-
12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-				-0-
01		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	3032	3			N	-0-				-0-

CGU 16			WELL #: 18		RRCID -> 255043			COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704					
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-				-0-
09		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-				-0-
10		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549	3			N	-0-				-0-
11		3570 X	2756	-0-	-814	-0-	2756	3			N	-0-				-0-
12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-				-0-
01		3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3			N	-0-				-0-

CGU 20			WELL #: 23		RRCID -> 255087			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695					
08		4526 X	3951	-0-	-575	-0-	3951	3			N	-0-				-0-
09		4050 X	3815	-0-	-235	-0-	3815	3			N	-0-				-0-
10		4030 X	3884	-0-	-146	-0-	3884	3			N	-0-				-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	3			N	-0-				-0-
12		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3			N	-0-				-0-
01		3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 3	N	-0-		-0-
09	5100 X	4215	-0-	-885	-0-	4215 3	N	-0-		-0-
10	5270 X	4695	-0-	-575	-0-	4695 3	N	-0-		-0-
11	5100 X	4473	-0-	-627	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
12	5270 X	3944	-0-	-1326	-0-	3944 3	N	-0-		-0-
01	5270 X	4207	-0-	-1063	-0-	4207 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624		
08	2356 X	1947	-0-	-409	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3	N	-0-		-0-
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3	N	-0-		-0-
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	N	-0-		-0-
12	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
01	3720 X	1994	-0-	-1726	-0-	1994 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708		
08	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3	N	-0-		-0-
10	3813 X	3547	-0-	-266	-0-	3547 3	N	-0-		-0-
11	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452 3	N	-0-		-0-
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
01	3813 X	2230	-0-	-1583	-0-	2230 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630		
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 3	N	-0-		-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
08	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	4011 3	N	-0-		-0-
09	3960 X	3767	-0-	-193	-0-	3767 3	N	-0-		-0-
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	3870 3	N	-0-		-0-
11	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
12	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835 3	N	-0-		-0-
01	3999 X	3839	-0-	-160	-0-	3839 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
08	8773 X	8395	-0-	-378	-0-	8395 3	N	-0-		-0-
09	8370 X	8217	-0-	-153	-0-	8217 3	N	-0-		-0-
10	8618 X	8393	-0-	-225	-0-	8393 3	N	-0-		-0-
11	8190 X	7977	-0-	-213	-0-	7977 3	N	-0-		-0-
12	8494 X	8185	-0-	-309	-0-	8185 3	N	-0-		-0-
01	8494 X	7886	-0-	-608	-0-	7886 3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-		-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-		N	-0-		-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-		-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		9548 X	8867	-0-	-681	-0-	8810 3	57 9	Y	52	52 1		37
09		8790 X	8631	-0-	-159	-0-	8515 3	116 9	Y	105	109 1		33
10		9083 X	8764	-0-	-319	-0-	8756 3	8 9	Y	7			40
11		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	8899 3	112 9	Y	102	91 1		51
12		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9087 3	72 9	Y	65	30 1		86
*01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8986 3	79 9	Y	72	120 1		38

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288													

08		1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
*01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616													

08		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
09		2010 X	1763	-0-	-247	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
10		2480 X	1676	-0-	-804	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
11		2400 X	1509	-0-	-891	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
12		2155 X	1494	-0-	-661	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
01		1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1256 3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524													

08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294													

08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
09		300 N	184	-0-	-116	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10		279 N	115	-0-	-164	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427													

08		15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15459 3	34 9	Y	31	32 1		22
09		6660 X	2792	-0-	-3868	-0-	2714 3	78 9	Y	71	71 1		22
10		6882 X	5452	-0-	-1430	-0-	5446 3	6 9	Y	5			27
11		15000 X	5179	-0-	-9821	-0-	5109 3	70 9	Y	64	59 1		32
12		15500 X	5165	-0-	-10335	-0-	5124 3	41 9	Y	37	19 1		50
01		15500 X	4867	-0-	-10633	-0-	4823 3	44 9	Y	40	69 1		21

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632													

08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
09		2010 N	1831	-0-	-179	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
10		2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	6317	-0-	3217	10807	6317 3	N	-0-		-0-
09	16677 X	5870	-0-	-10807	-0-	5870 3	N	-0-		-0-
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 3	N	-0-		-0-
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 3	N	-0-		-0-
01	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	4970 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594		
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3	N	-0-		-0-
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3	N	-0-		-0-
10	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3	N	-0-		-0-
11	4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023 3	N	-0-		-0-
12	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	4275 3	N	-0-		-0-
01	4402 X	4266	-0-	-136	-0-	4266 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694		
08	465 N	186	-0-	-279	-0-	186 3	N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044		
08	1798 X	896	-0-	-902	-0-	890 3	6 9 Y	5	5 1	2
09	1620 X	460	-0-	-1160	-0-	454 3	6 9 Y	5	5 1	2
10	1674 X	745	-0-	-929	-0-	739 3	6 9 Y	5	5 1	2
11	1380 X	1127	-0-	-253	-0-	1124 3	3 9 Y	3	3 1	2
12	1426 X	522	-0-	-904	-0-	516 3	6 9 Y	5	4 1	3
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049 3	9 9 Y	8	8 1	3

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669		
08	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2883 3	N	-0-		-0-
09	3030 X	2913	-0-	-117	-0-	2913 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949 3	N	-0-		-0-
11	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704 3	N	-0-		-0-
12	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787 3	N	-0-		-0-
01	3007 X	1507	-0-	-1500	-0-	1507 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558		
08	2914 N	2762	-0-	-152	-0-	2762 3	N	-0-		-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
10	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
11	2670 N	1961	-0-	-709	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
12	2728 N	1029	-0-	-1699	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	996	-0-	-1360	-0-	996 3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200		
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	477 3	N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417		
08	5332 X	3045	-0-	-2287	-0-	3024 3	21 9 Y	19	29 1	13
09	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	1990 3	28 9 Y	25	30 1	8
10	4185 X	1703	-0-	-2482	-0-	1702 3	1 9 Y	1		9
11	4050 X	1116	-0-	-2934	-0-	1094 3	22 9 Y	20	19 1	10
12	4185 X	1734	-0-	-2451	-0-	1721 3	13 9 Y	12	6 1	16
01	3038 X	237	-0-	-2801	-0-	235 3	2 9 Y	2	17 1	1

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708		
08	2480 N	1928	-0-	-552	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
09	2460 N	1961	-0-	-499	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
10	2356 N	1787	-0-	-569	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
*01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775		
08	4526 X	3480	-0-	-1046	-0-	3480 3	N	-0-		-0-
09	4410 X	2721	-0-	-1689	-0-	2721 3	N	-0-		-0-
10	4557 X	2792	-0-	-1765	-0-	2792 3	N	-0-		-0-
11	4410 X	3111	-0-	-1299	-0-	3111 3	N	-0-		-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3	N	-0-		-0-
*01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518		
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3	N	-0-		-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-		-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678		
08	5177 X	4237	-0-	-940	-0-	4237 3	N	-0-		-0-
09	5010 X	4975	-0-	-35	-0-	4975 3	N	-0-		-0-
10	5177 X	4950	-0-	-227	-0-	4950 3	N	-0-		-0-
11	5010 X	4635	-0-	-375	-0-	4635 3	N	-0-		-0-
12	5177 X	4659	-0-	-518	-0-	4659 3	N	-0-		-0-
01	5146 X	4604	-0-	-542	-0-	4604 3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934		
08	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083 3	N	-0-		-0-
09	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500 3	N	-0-		-0-
10	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430 3	N	-0-		-0-
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007 3	N	-0-		-0-
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130 3	N	-0-		-0-
*01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	4786	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	4930	-0-	-185	-0-	4930	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	4995	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
08	2108 N	870	-0-	-1238	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	1062	-0-	-1038	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	856	-0-	-601	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5220 X	4969	-0-	-251	-0-	4969	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5394 X	4720	-0-	-674	-0-	4720	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5220 X	4498	-0-	-722	-0-	4498	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	4641	-0-	-753	-0-	4641	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	575	-0-	-1254	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	4535	-0-	-84	-0-	4535	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3351 3		N	-0-			-0-
09	3390 X	3228	-0-	-162	-0-	3228 3		N	-0-			-0-
10	3441 X	3310	-0-	-131	-0-	3310 3		N	-0-			-0-
11	3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3148 3		N	-0-			-0-
12	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3216 3		N	-0-			-0-
01	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	3227 3		N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620		
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	1551 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256		
08	5549 X	5106	-0-	-443	-0-	5106 3		N	-0-			-0-
09	5370 X	4928	-0-	-442	-0-	4928 3		N	-0-			-0-
10	5549 X	4835	-0-	-714	-0-	4835 3		N	-0-			-0-
11	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	4771 3		N	-0-			-0-
12	5115 X	5078	-0-	-37	-0-	5078 3		N	-0-			-0-
01	5115 X	5057	-0-	-58	-0-	5057 3		N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832		
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3606	-0-	606	606	3606 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	4248	-0-	1148	1754	4248 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	4038	-0-	1038	2792	4038 3		N	-0-			-0-
12	6713 X	3921	-0-	-2792	-0-	3921 3		N	-0-			-0-
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3		N	-0-			-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639		
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	690 N	11	-0-	-679	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	527 N	7	-0-	-520	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786		
08	5518 X	3362	-0-	-2156	-0-	3362 3		N	-0-			-0-
09	5340 X	4885	-0-	-455	-0-	4885 3		N	-0-			-0-
10	5518 X	4656	-0-	-862	-0-	4656 3		N	-0-			-0-
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		N	-0-			-0-
12	5053 X	3881	-0-	-1172	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
01	5053 X	3601	-0-	-1452	-0-	3601 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920		
08	4402 X	3898	-0-	-504	-0-	3869 3	29 9	Y	26	25 1		9
09	4650 X	3725	-0-	-925	-0-	3683 3	42 9	Y	38	33 1		14
10	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	3943 3	33 9	Y	30	33 1		11
11	4650 X	3594	-0-	-1056	-0-	3579 3	15 9	Y	14	16 1		9
12	3906 X	1781	-0-	-2125	-0-	1763 3	18 9	Y	16	16 1		9
*01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4046 3	36 9	Y	33	29 1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE						CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 X	2646	-0-	-454	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
09	3000 X	2256	-0-	-744	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
10	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	2205	3	N	-0-		-0-
11	2940 X	2045	-0-	-895	-0-	2045	3	N	-0-		-0-
12	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882	3	N	-0-		-0-
01	2635 X	2500	-0-	-135	-0-	2500	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765		
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
09	1260 X	486	-0-	-774	-0-	486	3	N	-0-		-0-
10	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3	N	-0-		-0-
11	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3	N	-0-		-0-
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3	N	-0-		-0-
01	9765 X	7047	-0-	-2718	-0-	7047	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712		
08	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	3	N	-0-		-0-
09	3420 X	3297	-0-	-123	-0-	3297	3	N	-0-		-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-		-0-
11	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	3408	3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3	N	-0-		-0-
*01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461		
08	4650 X	4569	-0-	-81	-0-	4569	3	N	-0-		-0-
09	4500 X	4334	-0-	-166	-0-	4334	3	N	-0-		-0-
10	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3	N	-0-		-0-
11	4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	3	N	-0-		-0-
12	4619 X	4150	-0-	-469	-0-	4150	3	N	-0-		-0-
01	4557 X	3981	-0-	-576	-0-	3981	3	N	-0-		-0-

S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713		
08	DLQ G-10	8222	-0-	8222	8222	8167	3	55 9 Y	50	32 1	35
09	DLQ G-10	5866	-0-	5866	14088	5788	3	78 9 Y	71	84 1	22
10	DLQ G-10	5089	-0-	5089	19177	5083	3	6 9 Y	5		27
11	DLQ G-10	4706	-0-	4706	23883	4640	3	66 9 Y	60	57 1	30
12	28521 X	4638	-0-	-23883	-0-	4602	3	36 9 Y	33	18 1	45
*01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4261	3	39 9 Y	35	62 1	18

S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125		
08	9858 X	9347	-0-	-511	-0-	9347	3	N	-0-		-0-
09	9540 X	9099	-0-	-441	-0-	9099	3	N	-0-		-0-
10	9765 X	9381	-0-	-384	-0-	9381	3	N	-0-		-0-
11	9300 X	9105	-0-	-195	-0-	9105	3	N	-0-		-0-
12	9548 X	9125	-0-	-423	-0-	9125	3	N	-0-		-0-
*01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	4589	-0-	1489	1489	4589 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1925	-0-	-1075	414	1925 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	9587	-0-	6487	6901	9587 3	N	-0-		-0-
*01	11458 X	4557	-0-	-6901	-0-	4557 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636		
08	4743 X	4114	-0-	-629	-0-	4114 3	N	-0-		-0-
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3	N	-0-		-0-
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 3	N	-0-		-0-
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3	N	-0-		-0-
12	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	4574 3	N	-0-		-0-
*01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644		
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1020	-0-	-210	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604		
08	3968 X	3539	-0-	-429	-0-	3539 3	N	-0-		-0-
09	3840 X	3281	-0-	-559	-0-	3281 3	N	-0-		-0-
10	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
11	3480 X	2341	-0-	-1139	-0-	2341 3	N	-0-		-0-
12	3596 X	2811	-0-	-785	-0-	2811 3	N	-0-		-0-
01	3534 X	2467	-0-	-1067	-0-	2467 3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882		
08	DLQ G-10	6739	-0-	6739	6739	6694 3	45 9 Y	41	43 1	29
09	DLQ G-10	6634	-0-	6634	13373	6546 3	88 9 Y	80	84 1	25
10	DLQ G-10	6780	-0-	6780	20153	6773 3	7 9 Y	6		31
11	DLQ G-10	6967	-0-	6967	27120	6880 3	87 9 Y	79	70 1	40
12	33613 X	6493	-0-	-27120	-0-	6443 3	50 9 Y	45	23 1	62
01	6851 X	6493	-0-	-358	-0-	6436 3	57 9 Y	52	87 1	27

FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611		
08	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8206 3	91 9 N	83	63 1	96
09	7920 X	7834	-0-	-86	-0-	7736 3	98 9 N	89	66 1	119
10	8897 X	8017	-0-	-880	-0-	7906 3	111 9 N	101	128 1	92
11	8610 X	7752	-0-	-858	-0-	7634 3	118 9 N	107	68 1	131
12	8128 X	7944	-0-	-184	-0-	7808 3	136 9 N	124		255
01	8091 X	7830	-0-	-261	-0-	7729 3	101 9 N	92	198 1	149

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LATHAM, H.L.		WELL #:		5H	RRCID ->	266829	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9880 - 11434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-	23	1	-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	1	1	8	-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	630 X	234	-0-	-396	-0-		234	3	N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	1			1
*01	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-	1	1	-0-

LATHAM, H.L.		WELL #:		6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9665 - 11368	
08	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	3610	3	22	9	Y	20	13	14
09	DLQ G-10	4613	-0-	4613	8245	4550	3	63	9	Y	57	53	18
10	DLQ G-10	3869	-0-	3869	12114	3866	3	3	9	Y	3		21
11	DLQ G-10	3719	-0-	3719	15833	3668	3	51	9	Y	46	44	23
12	19577 X	3744	-0-	-15833	-0-	3715	3	29	9	Y	26	13	36
*01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3331	3	105	9	Y	95	82	49

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9122 - 10007	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9720 - 13792	
08	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	19636	3	73	9	Y	66	80	22
09	6900 X	968	-0-	-5932	-0-	950	3	18	9	Y	16		38
10	9858 X	8799	-0-	-1059	-0-	8767	3	32	9	Y	29		67
11	18420 X	17907	-0-	-513	-0-	17857	3	50	9	Y	45		112
12	19034 X	18308	-0-	-726	-0-	18277	3	31	9	Y	28	88	52
01	19034 X	8852	-0-	-10182	-0-	8810	3	42	9	Y	38		90

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267705	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	10206 - 14228	
08	9083 X	7338	-0-	-1745	-0-	7280	3	58	9	Y	53	63	18
09	7710 X	6792	-0-	-918	-0-	6779	3	13	9	Y	12		30
10	7812 X	7023	-0-	-789	-0-	6998	3	25	9	Y	23		53
11	7530 X	6758	-0-	-772	-0-	6719	3	39	9	Y	35		88
12	7502 X	6158	-0-	-1344	-0-	6134	3	24	9	Y	22	70	40
01	7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6664	3	32	9	Y	29		69

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	285547	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	9984 - 13713	
08	34007 X	28536	-0-	-5471	-0-	28536	3		N	-0-			-0-
09	31740 X	29186	-0-	-2554	-0-	29186	3		N	-0-			-0-
10	31682 X	27662	-0-	-4020	-0-	27662	3		N	-0-			-0-
11	29790 X	26899	-0-	-2891	-0-	26899	3		N	-0-			-0-
12	30163 X	19831	-0-	-10332	-0-	19831	3		N	-0-			-0-
01	30163 X	27788	-0-	-2375	-0-	27788	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168										
EDENS				WELL #:	6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	50	1	438	3	N	33	124	1	28
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	36	9	415	3	N	24			52
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	9	426	3	N	45			97
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	55	1	411	3	N	41	103	1	35
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	9	405	3	N	32			67
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	68	1	370	3	N	17			84
						35	9							
						90	1							
						19	9							

EDENS				WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	437	1	1571	3	N	8			90
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	9	9	1572	3	N	4			94
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	4	9	1763	3	N	3	65	1	32
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	496	1	1409	3	N	1			33
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	3	9	1529	3	N	5			38
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	456	1	994	3	N	5			43
						1	9							
						359	1							
						6	9							
						281	1							
						6	9							

METCALF "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010	
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	40	1	425	3	N	7	7	1	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8	9	672	3	N	-0-			-0-
10	589 N	451	-0-	-138	-0-	49	1	414	3	N	6	6	1	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	9	9	1	-0-
12	589 N	402	-0-	-187	-0-	7	9	370	3	N	6	6	1	-0-
01	465 N	296	-0-	-169	-0-	39	1	269	3	N	6	6	1	-0-
						10	9							
						25	1							
						7	9							
						20	1							
						7	9							

METCALF				WELL #:	1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8756 - 10028	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712 - 10004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168												
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168480			COMPL. DATE 01/07/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 168520			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METCALF "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169059			COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042				
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	128	1	1364	3	N	21	21	1	-0-
							23	9							
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	87	1	1201	3	N	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	3	N	20	20	1	-0-
							22	9							
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	96	1	1256	3	N	22	22	1	-0-
							24	9							
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1278	3	N	22	22	1	-0-
							24	9							
01	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	83	1	1129	3	N	23	23	1	-0-
							25	9							

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169604			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030				
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	N	6	6	1	-0-
							7	9							
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-			-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	3	N	28	28	1	-0-
							31	9							
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	756	3	N	13	13	1	-0-
							14	9							
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	N	16	16	1	-0-
							18	9							
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	25	1	339	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 170504			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	111 1	1185 3	N	18	18 1	-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	20 9					-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	88 1	1219 3	N	-0-		-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	68 1	943 3	N	15	15 1	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	17 9					-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62 1	815 3	N	14	14 1	-0-
						15 9					-0-
						72 1	1065 3	N	18	18 1	-0-
						20 9					-0-
						73 1	992 3	N	20	20 1	-0-
						22 9					-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	203 1	2173 3	N	34	34 1	-0-
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	37 9					-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	160 1	2198 3	N	-0-		-0-
11	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	165 1	2295 3	N	37	37 1	-0-
12	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	41 9					-0-
01	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	158 1	2067 3	N	36	36 1	-0-
						40 9					-0-
						138 1	2049 3	N	37	37 1	-0-
						41 9					-0-
						144 1	1972 3	N	41	41 1	-0-
						45 9					-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

08	589 N	569	-0-	-20	-0-	48 1	512 3	N	8	8 1	-0-
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	9 9					-0-
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	33 1	460 3	N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 1	458 3	N	7	7 1	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	8 9					-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	39 1	515 3	N	9	9 1	-0-
						10 9					-0-
						37 1	545 3	N	9	9 1	-0-
						10 9					-0-
						33 1	448 3	N	9	9 1	-0-
						10 9					-0-

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	71 1	755 3	N	12	12 1	-0-
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	13 9					-0-
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	47 1	642 3	N	-0-		-0-
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	50 1	698 3	N	11	11 1	-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	12 9					-0-
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	52 1	685 3	N	12	12 1	-0-
						13 9					-0-
						42 1	618 3	N	11	11 1	-0-
						12 9					-0-
						46 1	630 3	N	13	13 1	-0-
						14 9					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	182	1	1940	3	N	30	30	1		-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	129	1	1772	3	N	-0-				-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	138	1	1914	3	N	30	30	1		-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	31	31	1		-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1933	3	N	33	33	1		-0-
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	133	1	1810	3	N	37	37	1		-0-
						41	9								
METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098						
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	501	1	1804	3	N	11				84
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	457	1	1608	3	N	10				94
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	445	1	1583	3	N	30	94	1		30
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	425	1	1316	3	N	13				43
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	446	1	1896	3	N	12				55
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	428	1	1512	3	N	10				65
						11	9								
URSUS OIL AND GAS MULLINS		WELL #: 1		RRCID -> 086761		COMPL. DATE 12/27/1979			TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610						
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-				121
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-				121
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-				121
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-				121
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-				121
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-				121
JERNIGAN		WELL #: 6		RRCID -> 145855		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708						
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-				77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	85	3	7	9	N	6				83
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				83
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				83
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9				92

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300								
HILL HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9239 - 9731
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9649 - 9824
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	Y	6	27	1	1	8	8
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	1	8			9
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	2	3	9	Y	3					12
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3					15
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	Y	5					20
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	Y	15	1	8			34

STERRETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8732 - 9602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD		WELL #:		3	RRCID ->	139009	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8594 - 9391				
08	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1505	2	15	9	Y	14	5	8			34
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	Y	25	26	1	4	8	29
10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1566	2	28	9	Y	25	26	1			28
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1313	2	26	9	Y	24	25	1			27
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1553	2	24	9	Y	22	22	1			27
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1554	2	57	9	Y	52	27	1	14	8	38

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141797	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8852 - 9828				
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1099	2	Y	8	24	1	1	8	6
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	Y	5					11
10	1116 N	789	-0-	-327	-0-	29	1	754	2	Y	5					16
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	7					23
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	Y	8	22	1			9
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	26	1	705	2	Y	7	4	8			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	94 1	2301 2	Y	15 45 1	13
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	17 9	2358 2	Y	12	25
10	2387 N	1629	-0-	-758	-0-	92 1	1559 2	Y	9	34
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	13 9	1655 2	Y	15	49
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	60 1	2495 2	Y	21 46 1	24
*01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	10 9	2520 2	Y	12	36
						59 1				
						17 9				
						94 1				
						23 9				
						92 1				
						13 9				
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815		
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	26 1	639 2	Y	4 9 1	3
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 9	869 2	Y	5	8
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	34 1	939 2	Y	6	14
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	6 9	927 2	Y	8	22
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	36 1	909 2	Y	8 21 1	9
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	7 9	825 2	Y	4	13
						33 1				
						9 9				
						34 1				
						9 9				
						30 1				
						4 9				
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869		
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	Y	1 3 1	1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 9	172 2	Y	1	2
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	7 1	140 2	Y	1	3
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 9	152 2	Y	1	4
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	148 2	Y	1 4 1	1
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	161 2	Y	1	2
						6 1				
						1 9				
						6 1				
						1 9				
						1 9				
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923		
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1514 2	10 9	Y	9	31
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2132 2	30 9	Y	27 24 1	34
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2326 2	42 9	Y	38 30 1	42
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1996 2	42 9	Y	38 37 1	43
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1580 2	24 9	Y	22 35 1	30
01	2356 N	1441	-0-	-915	-0-	1402 2	39 9	Y	35 30 1	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167									
WILSON, HAROLD		WELL #:	5	RRCID ->	173776	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8632 - 9964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2242 N	2242	-0-	-0-	2228 2	14 9	Y	13			47
09		2322 N	2322	-0-	-0-	2289 2	33 9	Y	30	36 1		41
10		2232 N	1843	-0-	-389	1811 2	32 9	Y	29	37 1		33
11		1587 N	1587	-0-	-0-	1555 2	32 9	Y	29	30 1		32
12		1824 N	1824	-0-	-0-	1796 2	28 9	Y	25	26 1		31
01		1829 N	1651	-0-	-178	1607 2	44 9	Y	40	31 1		40

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	179357	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8550 - 9866	
08		2872 N	2872	-0-	-0-	2852 2	20 9	Y	18	130 1		31
09		2745 N	2745	-0-	-0-	2741 2	4 9	Y	4			35
10		2836 N	2836	-0-	-0-	2825 2	11 9	Y	10			45
11		2490 N	2490	-0-	-0-	2477 2	13 9	Y	12			57
12		2271 N	2271	-0-	-0-	2243 2	28 9	Y	25			82
01		2604 N	2232	-0-	-372	2181 2	51 9	Y	46			128

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	179782	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8618 - 9951	
08		1860 N	1750	-0-	-110	1739 2	11 9	Y	10			40
09		1615 N	1615	-0-	-0-	1593 2	22 9	Y	20	30 1		30
10		1891 N	1781	-0-	-110	1750 2	31 9	Y	28	27 1		31
11		1667 N	1667	-0-	-0-	1634 2	33 9	Y	30	28 1		33
12		1668 N	1668	-0-	-0-	1643 2	25 9	Y	23	27 1		29
01		1767 N	1564	-0-	-203	1522 2	42 9	Y	38	29 1		38

WILSON, HAROLD		WELL #:	6	RRCID ->	180493	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8665 - 9981	
08		1612 N	1373	-0-	-239	1364 2	9 9	Y	8			32
09		1378 N	1378	-0-	-0-	1359 2	19 9	Y	17	24 1		25
10		1428 N	1428	-0-	-0-	1403 2	25 9	Y	23	22 1		26
11		1377 N	1377	-0-	-0-	1349 2	28 9	Y	25	23 1		28
12		1474 N	1474	-0-	-0-	1452 2	22 9	Y	20	23 1		25
01		1426 N	1171	-0-	-255	1140 2	31 9	Y	28	25 1		28

WILSON, HAROLD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	180981	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8670 - 9992	
08		2140 N	2140	-0-	-0-	2126 2	14 9	Y	13			47
09		1824 N	1824	-0-	-0-	1799 2	25 9	Y	23	36 1		34
10		2134 N	2134	-0-	-0-	2097 2	37 9	Y	34	30 1		38
11		1903 N	1903	-0-	-0-	1864 2	39 9	Y	35	34 1		39
12		2249 N	2249	-0-	-0-	2214 2	35 9	Y	32	32 1		39
*01		2055 N	2055	-0-	-0-	2001 2	54 9	Y	49	38 1		50

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:	6	RRCID ->	183664	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8592 - 9454	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	225	-0-	225	225 2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	65	-0-	65	290 2		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	198	-0-	198	488 2		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	96	-0-	96	584 2		Y	-0-			-0-
*01	775	X	191	-0-	-584	191 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	26	1	1048	2	Y	21	24	1	5
						23	9							
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1110	2	Y	20	18	1	7
						22	9							
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1111	2	Y	22	17	1	12
						24	9							
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	919	2	Y	17	22	1	7
						19	9							
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	20	16	1	11
						22	9							
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	26	31	1	6
						29	9							

STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058						
08	2449 N	2175	-0-	-274	-0-	52	1	2069	2	Y	49	56	1	12
						54	9							
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	45	1	1798	2	Y	38	36	1	14
						42	9							
10	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	48	1	1911	2	Y	44	35	1	23
						48	9							
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	48	1	1838	2	Y	41	46	1	18
						45	9							
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1969	2	Y	46	38	1	26
						51	9							
*01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2101	2	Y	54	68	1	12
						59	9							

STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008						
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	24	23	1	6
						26	9							
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	922	2	Y	12	13	1	5
						13	9							
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	Y	18	13	1	10
						20	9							
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1501	2	Y	14	18	1	6
						15	9							
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	40	1	1569	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1260	2	Y	14	20	1	3
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8784 - 10074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	Y	23	28	1			5
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	9	476	2	Y	5	8	1			2
10	2201 N	234	-0-	-1967	-0-	12	1	225	2	Y	3	3	1			2
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	4	4	1			2
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	9	367	2	Y	5	4	1			3
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	5	7	1			1
						6	9									
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 8756 - 10044				
08	1767 N	1408	-0-	-359	-0-	34	1	1348	2	Y	24	28	1			5
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	26	9	1202	2	Y	19	17	1			7
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	Y	26	19	1			14
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	21	9	1227	2	Y	21	26	1			9
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	Y	25	20	1			14
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	29	9	1400	2	Y	27	35	1			6
						32	1									
						23	9									
						36	1									
						28	9									
						33	1									
						30	9									
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050						
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	Y	30	32	1			7
09	1230 X	1123	-0-	-107	-0-	33	9	1071	2	Y	23	22	1			8
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	2	Y	30	22	1			16
11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1178	2	Y	27	31	1			12
12	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	33	9	1355	2	Y	32	26	1			18
*01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	2	Y	38	47	1			9
						30	9									
						34	1									
						35	9									
						42	9									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
STERRETT			WELL #: 17		RRCID -> 219237			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	57	1	2289	2	Y	49	58	1	11
						54	9							
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	52	1	2094	2	Y	40	36	1	15
						44	9							
10	2697 N	2222	-0-	-475	-0-	53	1	2119	2	Y	45	36	1	24
						50	9							
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	40	1	1550	2	Y	31	42	1	13
						34	9							
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	51	1	1997	2	Y	42	32	1	23
						46	9							
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	43	1	1810	2	Y	42	56	1	9
						46	9							

STERRETT			WELL #: 18		RRCID -> 240556			COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174			
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	107	1	4276	2	Y	57	63	1	13
						63	9							
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	86	1	3425	2	Y	41	39	1	15
						45	9							
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	96	1	3853	2	Y	51	39	1	27
						56	9							
11	3690 X	2591	-0-	-1099	-0-	65	1	2492	2	Y	31	45	1	13
						34	9							
12	4433 X	3284	-0-	-1149	-0-	80	1	3158	2	Y	42	31	1	24
						46	9							
01	4433 X	2864	-0-	-1569	-0-	66	1	2754	2	Y	40	55	1	9
						44	9							

STERRETT			WELL #: 23		RRCID -> 263951			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106			
08	3658 X	2183	-0-	-1475	-0-	51	1	2036	2	Y	87	114	1	20
						96	9							
09	3540 X	2198	-0-	-1342	-0-	52	1	2059	2	Y	79	70	1	29
						87	9							
10	3658 X	1703	-0-	-1955	-0-	40	1	1589	2	Y	67	59	1	37
						74	9							
11	2940 X	1226	-0-	-1714	-0-	30	1	1145	2	Y	46	63	1	20
						51	9							
12	3038 X	919	-0-	-2119	-0-	22	1	857	2	Y	36	36	1	20
						40	9							
01	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	45	1	1874	2	Y	87	87	1	20
						96	9							

STERRETT			WELL #: 14		RRCID -> 263953			COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018			
08	3545 X	2324	-0-	-1221	-0-	55	1	2225	2	Y	40	49	1	9
						44	9							
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	56	1	2259	2	Y	36	32	1	13
						40	9							
10	4588 X	2732	-0-	-1856	-0-	65	1	2615	2	Y	47	35	1	25
						52	9							
11	4440 X	2825	-0-	-1615	-0-	70	1	2704	2	Y	46	51	1	20
						51	9							
12	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	66	1	2605	2	Y	46	40	1	26
						51	9							
01	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	62	1	2604	2	Y	51	66	1	11
						56	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3069 X	2560	-0-	-509	-0-	60	1	2408	2	Y	84	99	1	19
09	2970 X	1988	-0-	-982	-0-	92	9	1877	2	Y	58	56	1	21
10	3069 X	2253	-0-	-816	-0-	47	1	2120	2	Y	73	55	1	39
11	2970 X	2287	-0-	-683	-0-	64	9	2153	2	Y	71	80	1	30
12	2914 X	2214	-0-	-700	-0-	53	1	2083	2	Y	71	63	1	38
01	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	78	9	2017	2	Y	77	98	1	17
						48	1							
						85	9							

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034						
08	3751 X	3215	-0-	-536	-0-	76	1	3064	2	Y	68	77	1	16
09	3630 X	2818	-0-	-812	-0-	75	9	2693	2	Y	53	50	1	19
10	3317 X	3163	-0-	-154	-0-	67	1	3015	2	Y	66	50	1	35
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	58	9	4152	2	Y	86	86	1	35
12	3224 X	2538	-0-	-686	-0-	75	1	2418	2	Y	53	58	1	30
*01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	73	9	3385	2	Y	82	94	1	18
						108	1							
						95	9							
						62	1							
						58	9							
						81	1							
						90	9							

STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030						
08	3658 X	2581	-0-	-1077	-0-	62	1	2474	2	Y	41	46	1	9
09	3540 X	3302	-0-	-238	-0-	45	9	3171	2	Y	47	39	1	17
10	3441 X	2541	-0-	-900	-0-	79	1	2436	2	Y	40	36	1	21
11	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	52	9	3002	2	Y	47	48	1	20
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	61	1	3043	2	Y	50	42	1	28
01	3410 X	1663	-0-	-1747	-0-	44	9	1593	2	Y	29	51	1	6
						78	1							
						52	9							
						77	1							
						55	9							
						38	1							
						32	9							

STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028						
08	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	76	1	3040	2	Y	55	63	1	13
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	61	9	3095	2	Y	50	45	1	18
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	77	1	3360	2	Y	60	46	1	32
11	3090 X	2251	-0-	-839	-0-	55	9	2154	2	Y	37	53	1	16
12	3193 X	2478	-0-	-715	-0-	84	1	2371	2	Y	43	35	1	24
01	3503 X	2315	-0-	-1188	-0-	66	9	2214	2	Y	44	58	1	10
						56	1							
						41	9							
						60	1							
						47	9							
						53	1							
						48	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804			
08	7998 X	5401	-0-	-2597	-0-	81 1	5234 2	Y	78	90 1	32
						86 9					
09	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	76 1	5700 2	Y	81	92 1	21
						89 9					
10	5921 X	5662	-0-	-259	-0-	71 1	5508 2	Y	75	60 1	36
						83 9					
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	77 1	5614 2	Y	91	102 1	25
						100 9					
12	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	71 1	5271 2	Y	102	100 1	27
						112 9					
01	6076 X	5543	-0-	-533	-0-	72 1	5358 2	Y	103	77 1	53
						113 9					

RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954			
08	3410 X	3268	-0-	-142	-0-	49 1	3168 2	Y	46	47 1	19
						51 9					
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	57 1	4240 2	Y	59	62 1	16
						65 9					
10	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	50 1	3864 2	Y	51	43 1	24
						56 9					
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	57 1	4149 2	Y	65	72 1	17
						72 9					
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	50 1	3748 2	Y	69	69 1	17
						76 9					
01	4495 X	3933	-0-	-562	-0-	51 1	3803 2	Y	72	51 1	38
						79 9					

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792			
08	5952 X	5216	-0-	-736	-0-	79 1	5082 2	Y	50	59 1	20
						55 9					
09	5760 X	4539	-0-	-1221	-0-	59 1	4434 2	Y	42	51 1	11
						46 9					
10	5890 X	5174	-0-	-716	-0-	65 1	5058 2	Y	46	35 1	22
						51 9					
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	85 1	6230 2	Y	67	66 1	23
						74 9					
12	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	88 1	6527 2	Y	82	85 1	20
						90 9					
*01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	79 1	5895 2	Y	76	56 1	40
						84 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4526 X	4488	-0-	-38	-0-	68	1 4344 2	Y	69	77 1	28
09	4380 X	3989	-0-	-391	-0-	76	9 52 1 3872 2	Y	59	72 1	15
10	4526 X	4347	-0-	-179	-0-	65	9 54 1 4226 2	Y	61	47 1	29
11	4380 X	4023	-0-	-357	-0-	67	9 53 1 3896 2	Y	67	81 1	15
12	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	74	9 50 1 3755 2	Y	76	72 1	19
01	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	84	9 53 1 3914 2	Y	81	57 1	43
						89	9				

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520			
08	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	34	1 1542 2	Y	6	6 1	1
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	7	9 11 1 540 2	Y	2	2 1	1
10	1922 N	703	-0-	-1219	-0-	2	9 8 1 692 2	Y	3	3 1	1
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3	9 24 1 1029 2	Y	6	5 1	2
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7	9 19 1 723 2	Y	4	4 1	2
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	4	9 16 1 725 2	Y	4	4 1	2
						4	9				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442			
08	3038 X	2332	-0-	-706	-0-	49	1 2226 2	Y	52	65 1	6
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	57	9 60 1 2976 2	Y	66	49 1	23
10	3038 X	2035	-0-	-1003	-0-	73	9 23 1 1954 2	Y	53	58 1	18
11	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	58	9 58 1 2532 2	Y	50	51 1	17
12	3038 X	1892	-0-	-1146	-0-	55	9 48 1 1810 2	Y	31	30 1	18
01	3038 X	1929	-0-	-1109	-0-	34	9 41 1 1851 2	Y	34	38 1	14
						37	9				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	163 1	7342 2	Y	99	110 1	10
						109 9					
09	5460 X	3748	-0-	-1712	-0-	73 1	3623 2	Y	47	40 1	17
						52 9					
10	7192 X	3416	-0-	-3776	-0-	40 1	3319 2	Y	52	51 1	18
						57 9					
11	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	156 1	6745 2	Y	122	98 1	42
						134 9					
12	7626 X	6617	-0-	-1009	-0-	167 1	6342 2	Y	98	84 1	56
						108 9					
01	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	140 1	6338 2	Y	107	118 1	45
						118 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464		
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	79 1	3573 2	Y	59	66 1	6
						65 9					
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	68 1	3387 2	Y	53	41 1	18
						58 9					
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	32 1	2728 2	Y	52	52 1	18
						57 9					
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	68 1	2939 2	Y	69	63 1	24
						76 9					
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	90 1	3412 2	Y	69	53 1	40
						76 9					
*01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	70 1	3183 2	Y	70	81 1	29
						77 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438		
08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	95 1	4281 2	Y	94	106 1	10
						103 9					
09	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	89 1	4417 2	Y	92	70 1	32
						101 9					
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	34 1	2840 2	Y	73	80 1	25
						80 9					
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	90 1	3882 2	Y	18	37 1	6
						20 9					
12	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	99 1	3738 2	Y	15	12 1	9
						17 9					
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	91 1	4109 2	Y	18	19 1	8
						20 9					

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5549 X	4988	-0-	-561	-0-	107 1 58 9	4823 2	Y	53 62 1	6
09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	121 1 69 9	6039 2	Y	63 47 1	22
10	6386 X	3536	-0-	-2850	-0-	41 1 48 9	3447 2	Y	44 51 1	15
11	6180 X	4289	-0-	-1891	-0-	96 1 51 9	4142 2	Y	46 45 1	16
12	6386 X	3458	-0-	-2928	-0-	88 1 35 9	3335 2	Y	32 30 1	18
01	6448 X	3781	-0-	-2667	-0-	81 1 43 9	3657 2	Y	39 40 1	17

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463		
08	4743 X	4319	-0-	-424	-0-	93 1 57 9	4169 2	Y	52 63 1	5
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	89 1 58 9	4420 2	Y	53 39 1	19
10	4743 X	2967	-0-	-1776	-0-	34 1 46 9	2887 2	Y	42 47 1	14
11	4590 X	4135	-0-	-455	-0-	92 1 70 9	3973 2	Y	64 56 1	22
12	4743 X	3693	-0-	-1050	-0-	94 1 54 9	3545 2	Y	49 43 1	28
01	4712 X	3729	-0-	-983	-0-	80 1 61 9	3588 2	Y	55 60 1	23

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	272011	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	273560	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8602 - 9538	
08		744 N	376	-0-	-368	-0-	376 2		Y	-0-	23 1		1
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			1
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			1
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	645 2	9 9	Y	8	1 1		8
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	134 2	3 9	Y	3			11
*01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	414 2	6 9	Y	5			16

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	274137	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8600 - 9532	
08		3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2899 2	55 9	Y	50	61 1		54
09		3060 X	2870	-0-	-190	-0-	2836 2	34 9	Y	31			85
10		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	2979 2	37 9	Y	34			119
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3153 2	22 9	Y	20	80 1		59
12		3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2779 2	30 9	Y	27			86
01		3007 X	2510	-0-	-497	-0-	2492 2	18 9	Y	16			102

J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	274948	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8558 - 10280	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	276636	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9442	PERF.	9771 - 15369	
08		19406 X	17006	-0-	-2400	-0-	356 1	16512 2	Y	125	136 1		12
							138 9						
09		18780 X	15612	-0-	-3168	-0-	335 1	15158 2	Y	108	84 1		36
							119 9						
10		19406 X	18213	-0-	-1193	-0-	356 1	17683 2	Y	158	139 1		55
							174 9						
11		18630 X	17098	-0-	-1532	-0-	338 1	16608 2	Y	138	144 1		49
							152 9						
12		21858 X	21858	-0-	-0-	-0-	364 1	21331 2	Y	148	112 1		85
							163 9						
01		18228 X	17762	-0-	-466	-0-	360 1	17256 2	Y	133	162 1		56
							146 9						

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	276638	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8644 - 9520	
08		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2768 2	58 9	Y	53	82 1		59
09		2370 X	2183	-0-	-187	-0-	2155 2	28 9	Y	25			84
10		2449 X	1842	-0-	-607	-0-	1817 2	25 9	Y	23			107
11		2370 X	1815	-0-	-555	-0-	1803 2	12 9	Y	11	72 1		46
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1928 2	19 9	Y	17			63
*01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2364 2	15 9	Y	14			77

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281275		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281478		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554								
08	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	436 1	20193 2	Y	69	75	1					7
09	19170 X	18507	-0-	-663	-0-	398 1	18044 2	Y	59	45	1					21
10	21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	425 1	21134 2	Y	85	77	1					29
11	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	404 1	19874 2	Y	74	78	1					25
12	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	371 1	21786 2	Y	159	94	1					90
01	21638 X	17616	-0-	-4022	-0-	356 1	17107 2	Y	139	171	1					58

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 282482		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 282580		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557								
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 2														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						230

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		924317										
SEMPRA ENERGY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	236752	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6398 - 9616			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

YELLOW DOG GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	244672	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 6593 - 9802			

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION			WELL #:		1	RRCID ->	231193	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8650 - 9984			
BRIGGS, H. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	231193	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8650 - 9984			

08	2232	X	1385	-0-	-847	-0-	1385	2			Y	-0-			196
09	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	1841	2			Y	-0-			196
10	2232	X	1888	-0-	-344	-0-	1888	2			Y	-0-			196
11	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			Y	-0-			196
*12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-			196
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			196

XTO ENERGY INC.			WELL #:		1	RRCID ->	074700	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9231 - 9252			
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #:		1	RRCID ->	074700	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9231 - 9252			

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J.S.			WELL #:		2	RRCID ->	076558	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8440 - 9170			

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA			WELL #:		2	RRCID ->	076576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9345	PERF. 8373 - 8438			

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J. D.			WELL #: 2		RRCID -> 077541			COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	620 N	346	-0-	-274	-0-	27	1	311	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
09	450 N	287	-0-	-163	-0-	22	1	257	2	Y	7	9	1	-0-
						8	9							
10	465 N	305	-0-	-160	-0-	23	1	274	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	19	1	229	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	17	1	197	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	19	1	212	2	Y	7	7	1	2
						8	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 2		RRCID -> 077542			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538			

08	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	164	1	1858	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	1830 N	1613	-0-	-217	-0-	128	1	1473	2	Y	11	13	1	1
						12	9							
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	154	1	1805	2	Y	10	8	1	3
						11	9							
11	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	143	1	1689	2	Y	12	11	1	4
						13	9							
12	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	127	1	1484	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
*01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	174	1	1912	2	Y	10	10	1	3
						11	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 2		RRCID -> 078204			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607			

08	4681 X	3183	-0-	-1498	-0-	101	1	3029	2	Y	48	47	1	13
						53	9							
09	4530 X	2453	-0-	-2077	-0-	74	1	2336	2	Y	39	43	1	9
						43	9							
10	4681 X	2304	-0-	-2377	-0-	68	1	2199	2	Y	34	35	1	8
						37	9							
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	122	1	4119	2	Y	85	76	1	17
						94	9							
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	127	1	4206	2	Y	74	72	1	19
						81	9							
*01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	124	1	4282	2	Y	90	90	1	19
						99	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295			COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276			

08	3100 N	3864	-0-	764	1998	121	1	3647	2	Y	87	81	1	24
						96	9							
09	3960 X	1962	-0-	-1998	-0-	59	1	1852	2	Y	46	59	1	11
						51	9							
10	2046 X	1826	-0-	-220	-0-	53	1	1730	2	Y	39	41	1	9
						43	9							
11	1980 X	1727	-0-	-253	-0-	48	1	1624	2	Y	50	49	1	10
						55	9							
12	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	52	1	1709	2	Y	45	43	1	12
						50	9							
*01	2046 X	1694	-0-	-352	-0-	46	1	1594	2	Y	49	50	1	11
						54	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 - 9584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, S.L.		WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8378 - 8881			
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	79	1	2380	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	67	1	2128	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	69	1	2251	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2730	2	Y	9	8 1	2
						10	9						
12	2263 N	1693	-0-	-570	-0-	49	1	1640	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
*01	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	54	1	1873	2	Y	6	6 1	1
						7	9						

PIRKLE, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213			
08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	90	1	2691	2	Y	137	126 1	38
						151	9						
09	2550 N	2383	-0-	-167	-0-	69	1	2187	2	Y	115	126 1	27
						127	9						
10	2666 N	2652	-0-	-14	-0-	75	1	2444	2	Y	121	119 1	29
						133	9						
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	74	1	2504	2	Y	165	161 1	33
						182	9						
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	77	1	2561	2	Y	146	141 1	38
						161	9						
*01	2666 N	2404	-0-	-262	-0-	63	1	2181	2	Y	145	152 1	31
						160	9						

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084701		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8401 - 8444			
08	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	75	1	2247	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	2520 N	2303	-0-	-217	-0-	71	1	2228	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	61	1	1992	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	67	1	2265	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
12	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	66	1	2186	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
*01	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	51	1	1754	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	107 1	3200 2	Y	44	40 1	12	
						48 9						
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	103 1	3258 2	Y	46	47 1	11	
						51 9						
10	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	86 1	2785 2	Y	37	39 1	9	
						41 9						
11	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	79 1	2666 2	Y	47	47 1	9	
						52 9						
12	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	94 1	3104 2	Y	47	44 1	12	
						52 9						
*01	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	60 1	2065 2	Y	37	41 1	8	
						41 9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856			COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317	

08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	77 1	2324 2	Y	43	41 1	12	
						47 9						
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	72 1	2278 2	Y	43	45 1	10	
						47 9						
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	81 1	2627 2	Y	47	46 1	11	
						52 9						
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	68 1	2315 2	Y	56	56 1	11	
						62 9						
12	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	61 1	2016 2	Y	42	42 1	11	
						46 9						
01	2325 N	2022	-0-	-303	-0-	55 1	1915 2	Y	47	48 1	10	
						52 9						

BANKS, W.R.			WELL #: 2		RRCID -> 085178			COMPL. DATE 09/13/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275	

08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	46 1	1384 2	Y	17	19 1	5	
						19 9						
09	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	82 1	2570 2	Y	33	30 1	8	
						36 9						
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	65 1	2122 2	Y	25	27 1	6	
						28 9						
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	67 1	2261 2	Y	36	35 1	7	
						40 9						
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	81 1	2676 2	Y	36	34 1	9	
						40 9						
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	57 1	1982 2	Y	33	35 1	7	
						36 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 2		RRCID -> 086760			COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361	

08	961 N	876	-0-	-85	-0-	28 1	835 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	31 1	966 2	Y	16	15 1	4	
						18 9						
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	36 1	1183 2	Y	17	17 1	4	
						19 9						
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	27 1	919 2	Y	19	19 1	4	
						21 9						
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	29 1	966 2	Y	16	16 1	4	
						18 9						
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	28 1	971 2	Y	19	19 1	4	
						21 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 3		RRCID -> 087003			COMPL. DATE 01/15/1980			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	80 1	2400 2	Y	44	39 1			12
							48 9							
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	55 1	1719 2	Y	33	37 1			8
							36 9							
10		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	89 1	2886 2	Y	51	47 1			12
							56 9							
11		3000 N	3019	-0-	19	19	84 1	2861 2	Y	67	66 1			13
							74 9							
12		3100 N	3775	-0-	675	694	108 1	3586 2	Y	74	68 1			19
							81 9							
*01		3100 N	3332	-0-	232	926	91 1	3158 2	Y	75	78 1			16
							83 9							

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 2		RRCID -> 087872			COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238			
08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	73 1	2189 2	Y	-0-				-0-
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	68 1	2130 2	Y	-0-				-0-
10		2325 N	2085	-0-	-240	-0-	62 1	2023 2	Y	-0-				-0-
11		2190 N	2128	-0-	-62	-0-	61 1	2067 2	Y	-0-				-0-
12		2263 N	1768	-0-	-495	-0-	52 1	1716 2	Y	-0-				-0-
*01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	60 1	2079 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 32			WELL #: 2		RRCID -> 088046			COMPL. DATE 03/22/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294			
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	72 1	2163 2	Y	-0-				-0-
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	66 1	2095 2	Y	-0-				-0-
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	68 1	2205 2	Y	-0-				-0-
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	62 1	2085 2	Y	-0-				-0-
12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	65 1	2148 2	Y	-0-				-0-
*01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	61 1	2109 2	Y	-0-				-0-

HOLMES, S. L.			WELL #: 3		RRCID -> 094964			COMPL. DATE 06/20/1981			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245			
08		2697 N	2362	-0-	-335	-0-	76 1	2286 2	Y	-0-				-0-
09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	82 1	2591 2	Y	-0-				-0-
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	88 1	2843 2	Y	-0-				-0-
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	71 1	2415 2	Y	-0-				-0-
12		2759 N	2519	-0-	-240	-0-	74 1	2445 2	Y	-0-				-0-
*01		2945 N	2442	-0-	-503	-0-	69 1	2373 2	Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 098171			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520			
08		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2825 2	23 9	Y	21	21 1			29
09		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2321 2	24 9	Y	22	21 1			30
10		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2388 2	29 9	Y	26	22 1			34
11		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2129 2	29 9	Y	26	23 1			37
12		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2122 2	26 9	Y	24	44 1			17
*01		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1594 2	28 9	Y	25	23 1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L. H.			WELL #: 4		RRCID -> 098840			COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	93 1 54 9	2783 2	Y	49	48 1	14	
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	100 1 63 9	3143 2	Y	57	57 1	14	
10	3472 X	3220	-0-	-252	-0-	95 1 58 9	3067 2	Y	53	54 1	13	
11	3360 X	2362	-0-	-998	-0-	66 1 55 9	2241 2	Y	50	53 1	10	
12	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	78 1 56 9	2601 2	Y	51	48 1	13	
*01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	94 1 83 9	3234 2	Y	75	72 1	16	

THOMAS & WOOD			WELL #: 3		RRCID -> 098841			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207	

08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	101 1	1145 2	Y	-0-		-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36 1	411 2	Y	-0-		-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27 1	317 2	Y	-0-		-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35 1	420 2	Y	-0-		-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	52 1	607 2	Y	-0-		-0-	
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26 1	287 2	Y	-0-		-0-	

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 3		RRCID -> 100005			COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218	

08	2759 X	2237	-0-	-522	-0-	177 1 50 9	2010 2	Y	45	46 1	12	
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	211 1 63 9	2443 2	Y	57	65 1	4	
10	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	197 1 51 9	2309 2	Y	46	37 1	13	
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	208 1 64 9	2470 2	Y	58	51 1	20	
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	216 1 65 9	2523 2	Y	59	63 1	16	
*01	2542 N	2521	-0-	-21	-0-	205 1 59 9	2257 2	Y	54	53 1	17	

DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212	

08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	147 1 130 9	4401 2	Y	118	110 1	33	
09	3960 X	3330	-0-	-630	-0-	99 1 96 9	3135 2	Y	87	99 1	21	
10	4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	96 1 89 9	3121 2	Y	81	82 1	20	
11	4530 X	3649	-0-	-881	-0-	101 1 130 9	3418 2	Y	118	114 1	24	
12	4681 X	3739	-0-	-942	-0-	106 1 116 9	3517 2	Y	105	102 1	27	
*01	4681 X	2798	-0-	-1883	-0-	76 1 102 9	2620 2	Y	93	100 1	20	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
ANDERSON, ALMA			WELL #:		3	RRCID -> 101213			COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	484	1	2154	2	Y	54	47	1	15
						59	9							
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	457	1	1973	2	Y	50	53	1	12
						55	9							
10	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	562	1	2386	2	Y	57	55	1	14
						63	9							
11	3000 N	3087	-0-	87	87	615	1	2389	2	Y	75	74	1	15
						83	9							
12	2511 N	2295	-0-	-216	-0-	404	1	1836	2	Y	50	52	1	13
						55	9							
*01	2511 N	2153	-0-	-358	-0-	340	1	1751	2	Y	56	57	1	12
						62	9							

BROWN, J. C.			WELL #:		3	RRCID -> 101745			COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319		

08	930 N	902	-0-	-28	-0-	29	1	865	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	27	1	847	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	26	1	834	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	24	1	823	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	25	1	820	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	23	1	787	2	Y	6	7	1	1
						7	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #:		3	RRCID -> 102588			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278		

08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	115	1	3447	2	Y	54	49	1	15
						59	9							
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	3065	2	Y	49	52	1	12
						54	9							
10	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	90	1	2912	2	Y	43	45	1	10
						47	9							
11	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	66	1	2245	2	Y	45	46	1	9
						50	9							
12	3472 X	2728	-0-	-744	-0-	78	1	2600	2	Y	45	42	1	12
						50	9							
*01	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	67	1	2322	2	Y	46	48	1	10
						51	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572		

08	3379 X	2308	-0-	-1071	-0-	184	1	2085	2	Y	35	34	1	9
						39	9							
09	2760 X	2328	-0-	-432	-0-	182	1	2106	2	Y	36	43	1	2
						40	9							
10	2852 X	2333	-0-	-519	-0-	181	1	2115	2	Y	34	27	1	9
						37	9							
11	2760 X	2252	-0-	-508	-0-	172	1	2038	2	Y	38	34	1	13
						42	9							
12	2418 X	2371	-0-	-47	-0-	184	1	2146	2	Y	37	40	1	10
						41	9							
*01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	224	1	2462	2	Y	32	32	1	10
						35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
JONES, ELSIE			WELL #: 4		RRCID -> 106603			COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	157 1	1778 2	Y	34	33 1	9	
						37 9						
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	155 1	1796 2	Y	41	47 1	3	
						45 9						
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	165 1	1932 2	Y	33	27 1	9	
						36 9						
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	154 1	1820 2	Y	43	37 1	15	
						47 9						
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	167 1	1958 2	Y	41	45 1	11	
						45 9						
01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	172 1	1890 2	Y	38	37 1	12	
						42 9						

OWENS, A. H.			WELL #: 3		RRCID -> 109756			COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286	
08	4867 X	3753	-0-	-1114	-0-	121 1	3632 2	Y	-0-		-0-	
09	4710 X	2600	-0-	-2110	-0-	80 1	2520 2	Y	-0-		-0-	
10	4650 X	3008	-0-	-1642	-0-	90 1	2918 2	Y	-0-		-0-	
11	4500 X	3198	-0-	-1302	-0-	92 1	3106 2	Y	-0-		-0-	
12	4650 X	4444	-0-	-206	-0-	130 1	4314 2	Y	-0-		-0-	
*01	3751 X	2879	-0-	-872	-0-	81 1	2798 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 3		RRCID -> 115885			COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225	
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	38 1	1133 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	36 1	1124 2	Y	13	13 1	3	
						14 9						
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	35 1	1136 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	35 1	1178 2	Y	17	17 1	3	
						19 9						
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	36 1	1185 2	Y	15	14 1	4	
						17 9						
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	36 1	1230 2	Y	18	18 1	4	
						20 9						

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254			COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350	
08	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	89 1	2665 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	90 1	2829 2	Y	8	8 1	2	
						9 9						
10	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	90 1	2925 2	Y	8	8 1	2	
						9 9						
11	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	81 1	2747 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
12	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	84 1	2779 2	Y	8	8 1	2	
						9 9						
*01	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	79 1	2739 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007			COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
09		1350 N	1295	-0-	-55	-0-	40 1	1248 2	Y	6	6 1			1
							7 9							
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	38 1	1247 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
11		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	36 1	1207 2	Y	6	6 1			1
							7 9							
12		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	35 1	1173 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
*01		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	35 1	1193 2	Y	6	6 1			1
							7 9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483			COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248			
08		3627 X	3041	-0-	-586	-0-	98 1	2939 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
09		3630 X	3422	-0-	-208	-0-	105 1	3313 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
10		3751 X	3659	-0-	-92	-0-	109 1	3546 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
11		3630 X	3444	-0-	-186	-0-	99 1	3339 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	104 1	3450 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
*01		3658 X	3265	-0-	-393	-0-	92 1	3167 2	Y	5	5 1			1
							6 9							

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288			COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197			
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9	Y	10				65
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	955 2	67 9	Y	61	99 1			27
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	909 2	30 9	Y	27				54
11		1020 N	921	-0-	-99	-0-	896 2	25 9	Y	23				77
12		1054 N	913	-0-	-141	-0-	885 2	28 9	Y	25				102
01		930 N	766	-0-	-164	-0-	758 2	8 9	Y	7				109

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836			COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096			
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	13 1	389 2	Y	-0-				-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	12 1	390 2	Y	-0-				-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	13 1	410 2	Y	-0-				-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	409 2	Y	-0-				-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	13 1	415 2	Y	-0-				-0-
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	435 2	Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L.			WELL #: 4		RRCID -> 138204			COMPL. DATE 02/25/1991			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258			
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	9 1	276 2	Y	-0-				-0-
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	7 1	228 2	Y	-0-				-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	8 1	251 2	Y	-0-				-0-
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	7 1	239 2	Y	-0-				-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	248 2	Y	-0-				-0-
*01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	8 1	262 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1674	-0-	-310	-0-	53 1	1602 2	Y	17	16 1	5
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	19 9	1581 2	Y	17	18 1	4
10	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	50 1	1569 2	Y	16	16 1	4
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	19 9	1473 2	Y	20	20 1	4
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	48 1	1647 2	Y	19	18 1	5
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	22 9	1592 2	Y	22	22 1	5
						46 1					
						24 9					

JONES, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573		
08	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	111 1	1255 2	Y	10	10 1	3
09	1830 N	1359	-0-	-471	-0-	11 9	1239 2	Y	12	14 1	1
10	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	107 1	1231 2	Y	10	8 1	3
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	13 9	1157 2	Y	12	11 1	4
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	105 1	1212 2	Y	12	13 1	3
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	11 9	1199 2	Y	12	11 1	4
						104 1					
						13 9					
						109 1					
						13 9					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232		
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	192 1	855 2	Y	-0-		-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	215 1	929 2	Y	-0-		-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	250 1	1062 2	Y	-0-		-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	277 1	1076 2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	173 1	784 2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	169 1	869 2	Y	-0-		-0-

COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233		
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	67 1	2007 2	Y	20	19 1	5
09	2160 N	1701	-0-	-459	-0-	22 9	1630 2	Y	17	18 1	4
10	2232 N	1620	-0-	-612	-0-	52 1	1555 2	Y	15	15 1	4
11	2040 N	1660	-0-	-380	-0-	19 9	1591 2	Y	20	20 1	4
12	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	48 1	1402 2	Y	15	15 1	4
*01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	17 9	1574 2	Y	20	20 1	4
						47 1					
						22 9					
						42 1					
						17 9					
						46 1					
						22 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933			COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		2418 N	1727	-0-	-691	-0-	138	1	Y	22	21	6
							24	9				
09		1680 N	1449	-0-	-231	-0-	114	1	Y	22	27	1
							24	9				
10		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	126	1	Y	22	17	6
							24	9				
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	23	21	8
							25	9				
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	25	26	7
							28	9				
*01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	21	21	7
							23	9				

DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116			COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230	

08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	58	55	16
							64	9				
09		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	59	61	14
							65	9				
10		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	54	55	13
							59	9				
11		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	70	69	14
							77	9				
12		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	62	60	16
							68	9				
*01		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	143	1	Y	70	71	15
							77	9				

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213			COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573	

08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	71	66	20
							78	9				
09		2910 X	2852	-0-	-58	-0-	221	1	Y	67	71	16
							74	9				
10		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	232	1	Y	68	68	16
							75	9				
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	95	92	19
							105	9				
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	249	1	Y	84	81	22
							92	9				
*01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	96	97	21
							106	9				

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294			COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596	

08		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	18	18	5
							20	9				
09		2070 N	1977	-0-	-93	-0-	156	1	Y	20	24	1
							22	9				
10		2139 N	1811	-0-	-328	-0-	141	1	Y	19	15	5
							21	9				
11		2070 N	1805	-0-	-265	-0-	139	1	Y	21	19	7
							23	9				
12		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	147	1	Y	22	23	6
							24	9				
*01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	19	19	6
							21	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	56	1	1689	2	Y	-0-		-0-
09	2700 X	1517	-0-	-1183	-0-	47	1	1470	2	Y	-0-		-0-
10	2790 X	1060	-0-	-1730	-0-	32	1	1028	2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	39	1	1310	2	Y	-0-		-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	Y	-0-		-0-
*01	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

08	961 N	927	-0-	-34	-0-	30	1	889	2	Y	7	6 1	2
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	27	1	864	2	Y	7	7 1	2
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	7	7 1	2
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	8	8 1	2
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	24	1	803	2	Y	7	7 1	2
*01	930 N	858	-0-	-72	-0-	24	1	825	2	Y	8	8 1	2

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

08	2201 N	2016	-0-	-185	-0-	159	1	1806	2	Y	46	43 1	13
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	161	1	1856	2	Y	49	50 1	12
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	165	1	1936	2	Y	47	48 1	11
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	140	1	1654	2	Y	55	55 1	11
12	2139 N	1348	-0-	-791	-0-	103	1	1208	2	Y	34	36 1	9
*01	2139 N	1256	-0-	-883	-0-	101	1	1114	2	Y	37	38 1	8

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

08	1395 X	1141	-0-	-254	-0-	37	1	1097	2	Y	6	5 1	2
09	1350 X	1165	-0-	-185	-0-	36	1	1123	2	Y	5	6 1	1
10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	Y	6	6 1	1
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	35	1	1199	2	Y	9	8 1	2
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	7	7 1	2
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	8	8 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1922 N	1224	-0-	-698	-0-	38	1	1146	2	Y	36	35 1
						40	9					10
09	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	36	1	1132	2	Y	38	39 1
						42	9					9
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	36	1	1168	2	Y	36	36 1
						40	9					9
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	33	1	1115	2	Y	45	45 1
						50	9					9
12	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	34	1	1142	2	Y	40	39 1
						44	9					10
*01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1080	2	Y	46	46 1
						51	9					10

DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613	
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	Y	-0-	-0-
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	58	1	1831	2	Y	-0-	-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1487	-0-	-163	-0-	43	1	1444	2	Y	-0-	-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	2	Y	-0-	-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	1729	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568	
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	2	Y	-0-	-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	33	1	1127	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-	-0-
*01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	33	1	1150	2	Y	-0-	-0-

BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884	
08	1581 N	1220	-0-	-361	-0-	38	1	1151	2	Y	28	26 1
						31	9					8
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1655	2	Y	42	40 1
						46	9					10
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	74	1	2390	2	Y	57	53 1
						63	9					14
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	67	1	2272	2	Y	71	71 1
						78	9					14
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	70	1	2321	2	Y	63	61 1
						69	9					16
*01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	66	1	2273	2	Y	74	74 1
						81	9					16

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510	
08	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	Y	2	2 1
						2300	2			Y	-0-	1
09	2580 N	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			Y	-0-	1
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	Y	1	1 1
						2680	2			Y	-0-	1
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-	-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-	-0-
01	2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	77 1	2323 2	Y	-0-			-0-
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	76 1	2385 2	Y	-0-			-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	77 1	2486 2	Y	-0-			-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	69 1	2344 2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	72 1	2399 2	Y	-0-			-0-
01	2480 N	2247	-0-	-233	-0-	63 1	2184 2	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

08	527 N	447	-0-	-80	-0-	14 1	432 2	Y	1	1 1		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13 1	407 2	Y	1	1 1		-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	13 1	426 2	Y	1	1 1		-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	13 1	442 2	Y	1	1 1		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15 1	509 2	Y	1	1 1		-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	14 1	468 2	Y	1	1 1		-0-

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	80 1	2396 2	Y	4	4 1		1
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	77 1	2424 2	Y	5	5 1		1
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	78 1	2526 2	Y	4	4 1		1
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	75 1	2549 2	Y	6	6 1		1
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	76 1	2526 2	Y	5	5 1		1
*01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	66 1	2275 2	Y	6	6 1		1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	31 1	930 2	Y	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	24 1	756 2	Y	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	30 1	960 2	Y	-0-			-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	29 1	990 2	Y	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	28 1	927 2	Y	-0-			-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24 1	813 2	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

08	2821 X	2267	-0-	-554	-0-	179 1	2032 2	Y	51	51 1		14
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	234 1	2705 2	Y	58	68 1		4
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	221 1	2581 2	Y	55	44 1		15
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	194 1	2304 2	Y	64	57 1		22
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	232 1	2717 2	Y	64	69 1		17
*01	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	224 1	2456 2	Y	59	57 1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2666 N	1238	-0-	-1428	-0-	99 1	1120 2	Y	17	16	1			5
09	2610 N	1081	-0-	-1529	-0-	19 9	85 1	978 2	Y	16	20	1		1
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	18 9	85 1	999 2	Y	18	14	1		5
11	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	20 9	77 1	916 2	Y	21	19	1		7
12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	23 9	80 1	938 2	Y	21	22	1		6
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	20 9	81 1	887 2	Y	18	18	1		6

DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640			

08	2976 X	2517	-0-	-459	-0-	8 9	81 1	2428 2	Y	7	6	1		2
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	9 9	94 1	2952 2	Y	8	8	1		2
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	9 9	101 1	3263 2	Y	8	8	1		2
11	2430 X	2167	-0-	-263	-0-	9 9	62 1	2097 2	Y	7	8	1		1
12	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	8 9	79 1	2628 2	Y	8	7	1		2
01	3379 X	1608	-0-	-1771	-0-	9 9	45 1	1557 2	Y	5	6	1		1

OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546			

08	930 N	798	-0-	-132	-0-	14 9	25 1	759 2	Y	13	12	1		4
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	13 9	23 1	715 2	Y	12	13	1		3
10	837 N	744	-0-	-93	-0-	13 9	22 1	709 2	Y	12	12	1		3
11	780 N	653	-0-	-127	-0-	18 1	18 1	620 2	Y	14	14	1		3
12	775 N	614	-0-	-161	-0-	15 9	18 1	584 2	Y	11	11	1		3
01	744 N	551	-0-	-193	-0-	12 9	15 1	523 2	Y	12	12	1		3

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568			

08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	8 9	261 1	2961 2	Y	7	7	1		2
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	9 9	244 1	2813 2	Y	8	8	1		2
10	3348 X	2976	-0-	-372	-0-	8 9	234 1	2734 2	Y	7	7	1		2
11	3240 X	2788	-0-	-452	-0-	10 9	216 1	2562 2	Y	9	9	1		2
12	3348 X	2649	-0-	-699	-0-	8 9	208 1	2433 2	Y	7	7	1		2
*01	3224 X	1805	-0-	-1419	-0-	6 9	150 1	1649 2	Y	5	6	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8388 - 8402				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1054 N	431	-0-	-623	-0-	78	1	345	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	104	1	447	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	434 N	307	-0-	-127	-0-	58	1	245	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	167	1	649	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	87	1	394	2	Y	8	9	1	2
						9	9							
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	100	1	515	2	Y	12	11	1	3
						13	9							

BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8845 - 9580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-
						61	1	1927	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	2	Y	-0-	-0-	-0-
						66	1	2252	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	65	1	2163	2	Y	-0-	-0-	-0-
						64	1	2217	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-								
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-								
01	2573 N	2281	-0-	-292	-0-								

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8472 - 9584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	38	1	1146	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	34	1	1062	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
10	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	34	1	1098	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	31	1	1051	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	33	1	1090	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	31	1	1083	2	Y	14	14	1	3
						15	9							

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8426 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4371 X	3034	-0-	-1337	-0-	96	1	2895	2	Y	39	38	1	11
						43	9							
09	4230 X	3314	-0-	-916	-0-	100	1	3167	2	Y	43	44	1	10
						47	9							
10	4030 X	3652	-0-	-378	-0-	108	1	3493	2	Y	46	45	1	11
						51	9							
11	3900 X	3221	-0-	-679	-0-	91	1	3072	2	Y	53	53	1	11
						58	9							
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	120	1	3975	2	Y	58	54	1	15
						64	9							
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	106	1	3665	2	Y	65	66	1	14
						72	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE			WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 9572				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1177	2	Y	9	9	1	2
							10	9							
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1580	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	Y	14	13	1	3
							15	9							
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	50	1	1649	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
*01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	40	1	1375	2	Y	13	13	1	3
							14	9							

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585				

08		2449 N	1834	-0-	-615	-0-	147	1	1666	2	Y	19	19	1	5
							21	9							
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	152	1	1751	2	Y	19	23	1	1
							21	9							
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	186	1	2172	2	Y	19	15	1	5
							21	9							
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	141	1	1667	2	Y	23	20	1	8
							25	9							
12		1984 N	1557	-0-	-427	-0-	121	1	1415	2	Y	19	22	1	5
							21	9							
*01		2387 N	1826	-0-	-561	-0-	151	1	1655	2	Y	18	17	1	6
							20	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8463 - 9676				

08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	Y	11	10	1	3
							12	9							
09		840 N	712	-0-	-128	-0-	22	1	680	2	Y	9	10	1	2
							10	9							
10		837 N	753	-0-	-84	-0-	22	1	720	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
11		780 N	733	-0-	-47	-0-	21	1	699	2	Y	12	12	1	2
							13	9							
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	12	11	1	3
							13	9							
*01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	13	13	1	3
							14	9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8406 - 9634				

08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1744	2	Y	66	63	1	18
							73	9							
09		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	52	1	1639	2	Y	65	68	1	15
							72	9							
10		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	53	1	1726	2	Y	64	64	1	15
							70	9							
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	49	1	1666	2	Y	82	81	1	16
							90	9							
12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	74	71	1	19
							81	9							
*01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	52	1	1794	2	Y	90	90	1	19
							99	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R.		WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585								
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	57	1	1725	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	52	1	1693	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
11	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	47	1	1581	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	51	1	1679	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	49	1	1681	2	Y	15	15	1			3
						17	9									

DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646								
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	88	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	117	1	3680	2	Y	-0-					-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	101	1	3285	2	Y	-0-					-0-
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	97	1	3219	2	Y	-0-					-0-
*01	2573 X	2497	-0-	-76	-0-	70	1	2427	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD		WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620								
08	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	529	1	6004	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	437	1	5049	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	379	1	4431	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	362	1	4292	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	353	1	4132	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	353	1	3877	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2812 N	2267	-0-	-545	-0-	69	1	2086	2	Y	102	110 1	28
						112	9						
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	105	108 1	25
						116	9						
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	65	1	2094	2	Y	100	101 1	24
						110	9						
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	60	1	2022	2	Y	129	127 1	26
						142	9						
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	115	111 1	30
						127	9						
*01	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	61	1	2121	2	Y	138	138 1	30
						152	9						

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

08	1984 N	1583	-0-	-401	-0-	126	1	1423	2	Y	31	31 1	8
						34	9						
09	1920 N	785	-0-	-1135	-0-	60	1	692	2	Y	30	36 1	2
						33	9						
10	1891 N	520	-0-	-1371	-0-	38	1	450	2	Y	29	23 1	8
						32	9						
11	1530 N	487	-0-	-1043	-0-	35	1	411	2	Y	37	32 1	13
						41	9						
12	806 N	539	-0-	-267	-0-	39	1	458	2	Y	38	41 1	10
						42	9						
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	32	32 1	10
						35	9						

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

08	2418 N	2053	-0-	-365	-0-	156	1	1770	2	Y	115	108 1	32
						127	9						
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	149	1	1722	2	Y	114	119 1	27
						125	9						
10	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	147	1	1721	2	Y	108	109 1	26
						119	9						
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1742	2	Y	145	142 1	29
						160	9						
12	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	151	1	1762	2	Y	127	123 1	33
						140	9						
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	153	1	1677	2	Y	143	145 1	31
						157	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	78 1	2341 2	Y	28	25 1			8
09	2130 N	1601	-0-	-529	-0-	31 9	1532 2	Y	18	22 1			4
10	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	49 1	1743 2	Y	21	20 1			5
11	2370 N	1966	-0-	-404	-0-	20 9	1879 2	Y	29	28 1			6
12	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	54 1	1477 2	Y	19	20 1			5
*01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	23 9	2052 2	Y	32	30 1			7
						55 1							
						32 9							
						45 1							
						21 9							
						59 1							
						35 9							
JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543				
08	1488 N	656	-0-	-832	-0-	53 1	603 2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	906	-0-	-534	-0-	72 1	834 2	Y	-0-				-0-
10	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	97 1	1132 2	Y	-0-				-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	79 1	937 2	Y	-0-				-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	73 1	851 2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	817	-0-	-423	-0-	68 1	749 2	Y	-0-				-0-
SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582				
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	66 1	1973 2	Y	37	35 1			10
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	41 9	1827 2	Y	35	37 1			8
10	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	58 1	1797 2	Y	33	33 1			8
11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	39 9	1702 2	Y	41	41 1			8
12	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	55 1	1749 2	Y	36	35 1			9
01	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	40 9	1555 2	Y	38	39 1			8
						45 1							
						42 9							
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542				
08	1519 N	1144	-0-	-375	-0-	92 1	1039 2	Y	12	12 1			3
09	1470 N	1078	-0-	-392	-0-	13 9	978 2	Y	14	16 1			1
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	85 1	1018 2	Y	12	10 1			3
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	15 9	1072 2	Y	15	13 1			5
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	87 1	2028 2	Y	15	16 1			4
*01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	13 9	2073 2	Y	13	13 1			4
						17 9							
						173 1							
						17 9							
						189 1							
						14 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 6-L		RRCID -> 152323			COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2635 N	2625	-0-	-10	-0-	83 1	2500 2	Y	38	36 1		10
							42 9						
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	77 1	2419 2	Y	38	39 1		9
							42 9						
10		2666 N	2606	-0-	-60	-0-	77 1	2488 2	Y	37	37 1		9
							41 9						
11		2550 N	2388	-0-	-162	-0-	67 1	2273 2	Y	44	44 1		9
							48 9						
12		2635 N	2251	-0-	-384	-0-	65 1	2146 2	Y	36	36 1		9
							40 9						
*01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	72 1	2491 2	Y	50	48 1		11
							55 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 7-L		RRCID -> 153308			COMPL. DATE 12/17/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674		
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	56 1	1689 2	Y	-0-			-0-
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	44 1	1394 2	Y	-0-			-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	44 1	1427 2	Y	-0-			-0-
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	39 1	1327 2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	892	-0-	-348	-0-	26 1	866 2	Y	-0-			-0-
*01		1240 N	1068	-0-	-172	-0-	30 1	1038 2	Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153440			COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684		
08		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	61 1	1818 2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1788	-0-	-102	-0-	55 1	1733 2	Y	-0-			-0-
10		1953 N	677	-0-	-1276	-0-	20 1	657 2	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1353	-0-	-477	-0-	39 1	1314 2	Y	-0-			-0-
12		1860 N	1390	-0-	-470	-0-	41 1	1349 2	Y	-0-			-0-
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	39 1	1337 2	Y	-0-			-0-

DONALD, F.H.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153495			COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562		
08		3007 X	2240	-0-	-767	-0-	70 1	2102 2	Y	62	58 1		17
							68 9						
09		2790 X	2173	-0-	-617	-0-	65 1	2040 2	Y	62	64 1		15
							68 9						
10		2542 X	2086	-0-	-456	-0-	61 1	1964 2	Y	55	57 1		13
							61 9						
11		2250 X	2187	-0-	-63	-0-	60 1	2042 2	Y	77	75 1		15
							85 9						
12		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	65 1	2159 2	Y	70	67 1		18
							77 9						
*01		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	61 1	2108 2	Y	81	82 1		17
							89 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 7-L		RRCID -> 153803			COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638		
08		2697 N	2605	-0-	-92	-0-	84 1	2515 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
09		2490 N	2352	-0-	-138	-0-	72 1	2274 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	72 1	2337 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
11		2520 N	2378	-0-	-142	-0-	68 1	2303 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
12		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	66 1	2192 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
01		2418 N	2333	-0-	-85	-0-	65 1	2261 2	Y	6	6 1		1
							7 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9125 - 10004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		3565 X	3162	-0-	-403	-0-	256	1	2898	2	Y	7	6	1	2
							8	9							
09		3450 X	2993	-0-	-457	-0-	238	1	2749	2	Y	5	7	1	-0-
							6	9							
10		3565 X	2200	-0-	-1365	-0-	173	1	2021	2	Y	5	4	1	1
							6	9							
11		3450 X	2510	-0-	-940	-0-	195	1	2307	2	Y	7	6	1	2
							8	9							
12		3162 X	2926	-0-	-236	-0-	230	1	2688	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
*01		3162 X	3152	-0-	-10	-0-	262	1	2883	2	Y	6	6	1	2
							7	9							

BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8631 - 9809			
08		2635 N	2528	-0-	-107	-0-	81	1	2447	2	Y	-0-			-0-
09		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	75	1	2350	2	Y	-0-			-0-
10		2666 N	2642	-0-	-24	-0-	79	1	2563	2	Y	-0-			-0-
11		2460 N	2160	-0-	-300	-0-	62	1	2098	2	Y	-0-			-0-
12		2511 N	2050	-0-	-461	-0-	60	1	1990	2	Y	-0-			-0-
01		2635 N	2419	-0-	-216	-0-	68	1	2351	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8405 - 9310			
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	2	Y	64	60	1	18
							70	9							
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	63	66	1	15
							69	9							
10		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	33	1	1064	2	Y	59	60	1	14
							65	9							
11		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	30	1	1020	2	Y	76	75	1	15
							84	9							
12		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	31	1	1023	2	Y	66	64	1	17
							73	9							
*01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	Y	82	81	1	18
							90	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 9200			
08		2015 N	1909	-0-	-106	-0-	154	1	1747	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	2023	2	Y	9	10	1	1
							10	9							
10		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	166	1	1947	2	Y	7	6	1	2
							8	9							
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1780	2	Y	8	7	1	3
							9	9							
12		2294 N	2052	-0-	-242	-0-	161	1	1882	2	Y	8	9	1	2
							9	9							
01		2108 N	1756	-0-	-352	-0-	146	1	1600	2	Y	9	8	1	3
							10	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8336 - 9155			
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4			9
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	9	0	7
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	Y	7	7	0	7
11	1530 N	1339	-0-	-191	-0-	1328	2	11	9	Y	10	9	0	8
12	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1249	2	7	9	Y	6	10	0	4
*01	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1222	2	8	9	Y	7	8	0	3

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

08	2666 N	2475	-0-	-191	-0-	78	1	2350	2	Y	43	40	1	12
						47	9							
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	72	1	2263	2	Y	42	44	1	10
						46	9							
10	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	68	1	2194	2	Y	38	39	1	9
						42	9							
11	2400 N	2258	-0-	-142	-0-	63	1	2140	2	Y	50	49	1	10
						55	9							
12	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	69	1	2282	2	Y	46	44	1	12
						51	9							
01	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	61	1	2116	2	Y	50	51	1	11
						55	9							

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

08	868 N	848	-0-	-20	-0-	27	1	821	2	Y	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	26	1	835	2	Y	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	25	1	841	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	24	1	828	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

08	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	41	1	1240	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	36	1	1141	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	35	1	1151	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	33	1	1114	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	31	1	1020	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	29	1	996	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	167 1	5004 2	Y	36	33 1		10
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	40 9	4881 2	Y	37	38 1		9
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	155 1	5082 2	Y	35	36 1		8
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	41 9	4958 2	Y	46	45 1		9
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	157 1	5257 2	Y	42	40 1		11
*01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	39 9	4882 2	Y	46	47 1		10
						146 1						
						51 9						
						158 1						
						46 9						
						141 1						
						51 9						

 OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	131 1	1487 2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	119 1	1380 2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	122 1	1434 2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	118 1	1393 2	Y	-0-			-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	129 1	1506 2	Y	-0-			-0-
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	143 1	1575 2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	95 1	2838 2	Y	52	51 1		14
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	57 9	3386 2	Y	65	64 1		15
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	107 1	3939 2	Y	71	69 1		17
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	72 9	3580 2	Y	84	84 1		17
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	121 1	3749 2	Y	77	74 1		20
*01	4061 X	3923	-0-	-138	-0-	78 9	3716 2	Y	90	91 1		19
						106 1						
						92 9						
						113 1						
						85 9						
						108 1						
						99 9						

 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

08	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	37 1	1124 2	Y	33	31 1		9
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	36 9	1069 2	Y	33	34 1		8
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	34 1	1160 2	Y	33	33 1		8
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	36 9	1144 2	Y	44	43 1		9
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	36 9	1250 2	Y	42	40 1		11
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	34 1	1247 2	Y	49	49 1		11
						48 9						
						38 1						
						46 9						
						36 1						
						54 9						

 GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1695	2	Y	36	35	1	10
						40	9							
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	1457	2	Y	33	35	1	8
						36	9							
10	2077 N	1591	-0-	-486	-0-	47	1	1510	2	Y	31	31	1	8
						34	9							
11	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	37	1	1249	2	Y	34	35	1	7
						37	9							
12	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	38	1	1260	2	Y	30	29	1	8
						33	9							
01	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	41	1	1413	2	Y	40	39	1	9
						44	9							

PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
08	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	48	1	1444	2	Y	17	16	1	5
						19	9							
09	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	44	1	1395	2	Y	17	18	1	4
						19	9							
10	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	45	1	1444	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	2	Y	22	22	1	4
						24	9							
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	Y	20	19	1	5
						22	9							
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	41	1	1411	2	Y	22	22	1	5
						24	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	83	1	945	2	Y	27	27	1	7
						30	9							
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	78	1	899	2	Y	30	35	1	2
						33	9							
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	80	1	933	2	Y	27	22	1	7
						30	9							
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	74	1	877	2	Y	32	28	1	11
						35	9							
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	76	1	893	2	Y	31	34	1	8
						34	9							
01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	78	1	862	2	Y	29	28	1	9
						32	9							

HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1406	2	23	9	Y	21	22	1	30
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1	19	1	12
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-	7	1	5
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-	3	1	2
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	2	1	-0-
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2635 X	2196	-0-	-439	-0-	2161	2	35	9	Y	32	32	1		45	
09		2550 X	2490	-0-	-60	-0-	2445	2	45	9	Y	41	34	1		52	
10		2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2320	2	51	9	Y	46	38	1		60	
11		2550 X	2030	-0-	-520	-0-	1979	2	51	9	Y	46	40	1		66	
12		2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2486	2	54	9	Y	49	82	1		33	
*01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2596	2	50	9	Y	45	42	1		36	

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A																	
08		3100 N	3783	-0-	683	1646	122	1	3661	2	Y	-0-				-0-	
09		3000 N	3258	-0-	258	1904	100	1	3158	2	Y	-0-				-0-	
10		4205 X	2301	-0-	-1904	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-				-0-	
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	87	1	2963	2	Y	-0-				-0-	
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	-0-				-0-	
*01		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	82	1	2820	2	Y	-0-				-0-	

BROWN, J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468																	
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1454	2	48	9	Y	44	45	1		62	
09		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			Y	-0-	38	1		24	
10		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	-0-	14	1		10	
11		1440 N	1283	-0-	-157	-0-	1282	2	1	9	Y	1	6	1		5	
12		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	-0-	4	1		1	
*01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	1	1		-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501																	
08		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1704	2	9	9	Y	8	8	1		11	
09		1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-	7	1		4	
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-	2	1		2	
11		1650 N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			Y	-0-	1	1		1	
12		1767 N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-	1	1		-0-	
*01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-				-0-	

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OWENS, NELLIE		WELL #:		9	RRCID ->	169936	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8328 - 9217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-	-0-
09		1380 N	1282	-0-	-98	-0-	39	1	1243	2	Y	-0-	-0-
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	43	1	1399	2	Y	-0-	-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-	-0-
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-	-0-
*01		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	39	1	1339	2	Y	-0-	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8458 - 9299	
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	78	1	2354	2	Y	22	21 1 6
							24	9					
09		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2265	2	Y	24	24 1 6
							26	9					
10		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	75	1	2433	2	Y	23	23 1 6
							25	9					
11		2370 N	2350	-0-	-20	-0-	66	1	2252	2	Y	29	29 1 6
							32	9					
12		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	70	1	2317	2	Y	26	25 1 7
							29	9					
*01		2511 N	2308	-0-	-203	-0-	64	1	2213	2	Y	28	29 1 6
							31	9					

BROWN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	171438	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8390 - 9277	
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	22	1	656	2	Y	-0-	-0-
09		690 N	585	-0-	-105	-0-	18	1	567	2	Y	-0-	-0-
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	18	1	580	2	Y	-0-	-0-
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	17	1	559	2	Y	-0-	-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	18	1	592	2	Y	-0-	-0-
*01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID ->	171527	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9474	PERF.	8463 - 9311	
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-	-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-	-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	9	1	306	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	2	Y	-0-	-0-
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8404 - 8884	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208																
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	326	2	Y	-0-			
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	Y	-0-			
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	75	1	318	2	Y	-0-			
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	71	1	275	2	Y	-0-			
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	56	1	256	2	Y	-0-			
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	338	2	Y	-0-			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260																
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	2		Y	-0-	-0-			
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	2		Y	-0-	-0-			
10		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2		Y	-0-	-0-			
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-	-0-			
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-	-0-			
*01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2		Y	-0-	-0-			

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294																
08		3379 X	3217	-0-	-162	-0-	-0-	3214	2	3	9	Y	3	3	1	1
09		3270 X	3014	-0-	-256	-0-	-0-	3011	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		3317 X	3131	-0-	-186	-0-	-0-	3128	2	3	9	Y	3	3	1	1
11		3180 X	2865	-0-	-315	-0-	-0-	2862	2	3	9	Y	3	3	1	1
12		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	-0-	3096	2	3	9	Y	3	3	1	1
01		3224 X	3065	-0-	-159	-0-	-0-	3059	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE				
08	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	2948	2	19	9	Y	17	16	1	6
09	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2846	2	21	9	Y	19	17	1	8
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2945	2	15	9	Y	14	17	1	5
11	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2901	2	20	9	Y	18	18	1	5
12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2915	2	22	9	Y	20	17	1	8
01	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2908	2	26	9	Y	24	25	1	7

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252						
08	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3129	2	24	9	Y	22	21	1	8
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3128	2	25	9	Y	23	21	1	10
10	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3103	2	21	9	Y	19	22	1	7
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3274	2	25	9	Y	23	23	1	7
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3460	2	26	9	Y	24	21	1	10
01	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2937	2	35	9	Y	32	33	1	9

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262						
08	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3039	2	8	9	Y	7	7	1	2
09	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	2569	2	9	9	Y	8	7	1	3
10	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	2620	2	7	9	Y	6	7	1	2
11	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	2699	2	8	9	Y	7	7	1	2
12	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2838	2	9	9	Y	8	7	1	3
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2830	2	11	9	Y	10	10	1	3

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254						
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-			-0-
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-			-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-			-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-			-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-			-0-
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302						
08	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	74	1	2227	2	Y	14	13	1	4
							15	9							
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2222	2	Y	13	14	1	3
							14	9							
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	68	1	2217	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	62	1	2110	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
12	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	63	1	2080	2	Y	15	14	1	4
							17	9							
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	66	1	2285	2	Y	18	18	1	4
							20	9							

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252						
08	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2498	2	34	9	Y	31	30	1	11
09	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	2410	2	37	9	Y	34	31	1	14
10	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2787	2	31	9	Y	28	32	1	10
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3092	2	36	9	Y	33	33	1	10
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2963	2	40	9	Y	36	31	1	15
*01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2992	2	48	9	Y	44	47	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	74	1	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	2076	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	73	1	2380	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	66	1	2249	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	63	1	2192	2	Y	-0-	-0-	-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

08	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	98	1	2956	2	Y	7	7 1	2
09	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	110	1	3471	2	Y	8	8 1	2
10	3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	77	1	2511	2	Y	5	6 1	1
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	115	1	3910	2	Y	12	11 1	2
12	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	61	1	2011	2	Y	5	6 1	1
*01	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	102	1	3520	2	Y	11	10 1	2

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

08	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1625	2	Y	5	5 1	1
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	131	1	1509	2	Y	6	7 1	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	137	1	1606	2	Y	6	4 1	2
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	129	1	1532	2	Y	6	6 1	2
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	126	1	1469	2	Y	7	7 1	2
*01	1736 N	1428	-0-	-308	-0-	119	1	1303	2	Y	5	5 1	2

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

08	5332 X	4986	-0-	-346	-0-	4976	2	10	9	Y	9	19 1	11
09	5130 X	4686	-0-	-444	-0-	4679	2	7	9	Y	6		17
10	5301 X	4419	-0-	-882	-0-	4411	2	8	9	Y	7	18 1	6
11	5130 X	4735	-0-	-395	-0-	4721	2	14	9	Y	13		19
12	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	5066	2	17	9	Y	15	20 1	14
01	4991 X	2323	-0-	-2668	-0-	2317	2	6	9	Y	5	15 1	4

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

08	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	270	1	3061	2	Y	24	24 1	6
09	3420 X	3205	-0-	-215	-0-	253	1	2922	2	Y	27	31 1	2
10	3534 X	3252	-0-	-282	-0-	254	1	2972	2	Y	24	19 1	7
11	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	241	1	2856	2	Y	27	25 1	9
12	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	250	1	2926	2	Y	27	29 1	7
*01	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	238	1	2615	2	Y	26	25 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
Gholston, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3487 2	2 9	Y		2			15
09		3840 X	3173	-0-	-667	-0-	3172 2	1 9	Y		1	13 1		3
10		3968 X	3001	-0-	-967	-0-	3000 2	1 9	Y		1			4
11		3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3282 2	6 9	Y		5			9
12		3844 X	3787	-0-	-57	-0-	3787 2		Y		-0-			9
*01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736 2	1 9	Y		1			10

Gholston, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833														
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		Y		-0-			1
09		2130 N	1960	-0-	-170	-0-	1960 2		Y		-0-	1 1		-0-
10		2356 N	1966	-0-	-390	-0-	1966 2		Y		-0-			-0-
11		2430 N	2105	-0-	-325	-0-	2105 2		Y		-0-			-0-
12		2015 N	1626	-0-	-389	-0-	1626 2		Y		-0-			-0-
*01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		Y		-0-			-0-

Gholston, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586														
08		651 N	569	-0-	-82	-0-	568 2	1 9	Y		1			7
09		720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2		Y		-0-	6 1		1
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	612 2	1 9	Y		1			2
11		540 N	503	-0-	-37	-0-	501 2	2 9	Y		2			4
12		620 N	433	-0-	-187	-0-	433 2		Y		-0-			4
01		620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2		Y		-0-			4

Broderick Gu 1, Bess Smith WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200														
08		3100 N	3644	-0-	544	1051	3636 2	8 9	Y		7			52
09		4598 X	3547	-0-	-1051	-0-	3492 2	55 9	Y		50	80 1		22
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3123 2	24 9	Y		22			44
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3108 2	20 9	Y		18			62
12		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2534 2	22 9	Y		20			82
*01		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3055 2	7 9	Y		6			88

Owens, Nellie WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239														
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	100 1	2989 2	Y		36	32 1		10
							40 9							
09		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	91 1	2885 2	Y		34	36 1		8
							37 9							
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	93 1	3023 2	Y		34	34 1		8
							37 9							
11		3030 X	2693	-0-	-337	-0-	76 1	2574 2	Y		39	39 1		8
							43 9							
12		3131 X	2445	-0-	-686	-0-	71 1	2341 2	Y		30	30 1		8
							33 9							
01		3162 X	2295	-0-	-867	-0-	64 1	2195 2	Y		33	34 1		7
							36 9							

Pirkle, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570														
08		434 N	204	-0-	-230	-0-	182 2	22 9	Y		20	20 1		7
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	227 2	23 9	Y		21	19 1		9
10		310 N	158	-0-	-152	-0-	138 2	20 9	Y		18	20 1		7
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	152 2	23 9	Y		21	22 1		6
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	230 2	28 9	Y		25	21 1		10
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	217 2	32 9	Y		29	31 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181 2	15 9	Y	14	13 1	5
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109 2	15 9	Y	14	13 1	6
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201 2	13 9	Y	12	14 1	4
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172 2	15 9	Y	14	14 1	4
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101 2	17 9	Y	15	13 1	6
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1146 2	21 9	Y	19	20 1	5

HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285		
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2113 2	15 9	Y	14	13 1	5
09	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	1902 2	17 9	Y	15	14 1	6
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	1998 2	13 9	Y	12	14 1	4
11	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	1958 2	15 9	Y	14	14 1	4
12	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1871 2	19 9	Y	17	14 1	7
01	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1701 2	21 9	Y	19	21 1	5

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248		
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	87 1	2619 2	Y	11	10 1	3
09	3000 N	3010	-0-	10	10	92 1	2906 2	Y	11	11 1	3
10	2356 N	1871	-0-	-485	-0-	56 1	1807 2	Y	7	8 1	2
11	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	63 1	2144 2	Y	11	11 1	2
12	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	54 1	1799 2	Y	8	8 1	2
*01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	64 1	2223 2	Y	13	12 1	3

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286		
08	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	80 1	2410 2	Y	19	18 1	5
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	21 9	80 1	Y	21	21 1	5
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	23 9	77 1	Y	19	19 1	5
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	21 9	70 1	Y	24	24 1	5
12	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	26 9	76 1	Y	22	21 1	6
*01	2573 N	2196	-0-	-377	-0-	24 9	61 1	Y	22	23 1	5

PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308		
08	3410 X	2741	-0-	-669	-0-	2685 2	56 9	Y	51	53 1	15
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3315 2	66 9	Y	60	50 1	25
10	3410 X	3050	-0-	-360	-0-	2998 2	52 9	Y	47	56 1	16
11	3300 X	2467	-0-	-833	-0-	2415 2	52 9	Y	47	48 1	15
12	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	3176 2	67 9	Y	61	50 1	26
01	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	3076 2	83 9	Y	75	79 1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	85 1	2562 2	Y	51	48 1			14
							56 9							
09		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	80 1	2507 2	Y	51	53 1			12
							56 9							
10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	80 1	2600 2	Y	50	50 1			12
							55 9							
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	73 1	2469 2	Y	64	63 1			13
							70 9							
12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	82 1	2736 2	Y	58	56 1			15
							64 9							
*01		2604 N	2516	-0-	-88	-0-	69 1	2379 2	Y	62	64 1			13
							68 9							

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246														

08		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	92 1	2759 2	Y	50	48 1			14
							55 9							
09		2970 N	2711	-0-	-259	-0-	82 1	2577 2	Y	47	50 1			11
							52 9							
10		3069 X	2890	-0-	-179	-0-	85 1	2751 2	Y	49	48 1			12
							54 9							
11		2970 X	2551	-0-	-419	-0-	71 1	2418 2	Y	56	57 1			11
							62 9							
12		3069 X	2649	-0-	-420	-0-	76 1	2517 2	Y	51	49 1			13
							56 9							
*01		2914 X	2583	-0-	-331	-0-	71 1	2449 2	Y	57	58 1			12
							63 9							

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589														

08		2821 N	2450	-0-	-371	-0-	2345 2	105 9	Y	95	91 1			33
							2333 2	114 9	Y	104	93 1			44
09		2430 N	2347	-0-	-83	-0-	2233 2	90 9	Y	82	96 1			30
							1996 2	107 9	Y	97	98 1			29
10		2573 N	2323	-0-	-250	-0-	2233 2	121 9	Y	110	93 1			46
							2346 2	147 9	Y	134	142 1			38
11		2370 N	2103	-0-	-267	-0-	1996 2	107 9	Y	97	98 1			29
							2346 2	121 9	Y	110	93 1			46
12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2346 2	121 9	Y	110	93 1			46
							2626 2	147 9	Y	134	142 1			38
*01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2626 2	147 9	Y	134	142 1			38

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272														

08		3317 X	3143	-0-	-174	-0-	244 1	2770 2	Y	117	115 1			31
							129 9							
09		3210 X	2833	-0-	-377	-0-	215 1	2480 2	Y	125	148 1			8
							138 9							
10		3317 X	2999	-0-	-318	-0-	227 1	2651 2	Y	110	88 1			30
							121 9							
11		3210 X	2925	-0-	-285	-0-	216 1	2564 2	Y	132	117 1			45
							145 9							
12		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	246 1	2875 2	Y	127	138 1			34
							140 9							
*01		3131 X	2780	-0-	-351	-0-	221 1	2429 2	Y	118	114 1			38
							130 9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571														

08		2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684 2		Y	-0-				-0-
							2638 2		Y	-0-				-0-
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		Y	-0-				-0-
							2599 2		Y	-0-				-0-
10		2604 N	2599	-0-	-5	-0-	2599 2		Y	-0-				-0-
							2486 2		Y	-0-				-0-
11		2610 N	2486	-0-	-124	-0-	2486 2		Y	-0-				-0-
							2647 2		Y	-0-				-0-
12		2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647 2		Y	-0-				-0-
							2577 2		Y	-0-				-0-
01		2604 N	2577	-0-	-27	-0-	2577 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 211120		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	2260	2	7 9	Y	6		11	
09	2250 N	2147	-0-	-103	-0-	2130	2	17 9	Y	15	17 1	9	
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-	8 1	1	
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3 9	Y	3		4	
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13 9	Y	12	9 1	7	
01	2418 N	1750	-0-	-668	-0-	1742	2	8 9	Y	7	8 1	6	

SEALEY, J. J.		WELL #: 9		RRCID -> 211121		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791				
08	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	2		Y	-0-		-0-	
09	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	2358	2		Y	-0-		-0-	
10	2852 N	2480	-0-	-372	-0-	2480	2		Y	-0-		-0-	
11	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	2384	2		Y	-0-		-0-	
12	2418 N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2		Y	-0-		-0-	
01	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	2400	2		Y	-0-		-0-	

SEALEY, J. J.		WELL #: 10		RRCID -> 211123		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582				
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2 9	Y	2		4	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7 9	Y	6	6 1	4	
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-	4 1	-0-	
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1 9	Y	1		1	
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	989	2	6 9	Y	5	3 1	3	
01	992 N	957	-0-	-35	-0-	955	2	2 9	Y	2	3 1	2	

BROWN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 211648		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340				
08	4743 X	3064	-0-	-1679	-0-	99	1	2963	2	Y	2	2 1	1
09	4590 X	4387	-0-	-203	-0-	135	1	4249	2	Y	3	3 1	1
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	143	1	4651	2	Y	4	4 1	1
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	127	1	4305	2	Y	4	4 1	1
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	137	1	4541	2	Y	4	4 1	1
*01	4805 X	4339	-0-	-466	-0-	122	1	4213	2	Y	4	4 1	1

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314				
08	3100 N	3249	-0-	149	149	103	1	3091	2	Y	50	44 1	14
09	3000 N	4739	-0-	1739	1888	143	1	4513	2	Y	75	71 1	18
10	3100 N	4941	-0-	1841	3729	145	1	4715	2	Y	74	74 1	18
11	8515 X	4786	-0-	-3729	-0-	134	1	4549	2	Y	94	93 1	19
12	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	142	1	4697	2	Y	84	81 1	22
*01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	136	1	4686	2	Y	99	100 1	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	
08		3627 X	3491	-0-	-136	-0-	3473 2	18 9	Y		16	36 1	19
09		3540 X	3138	-0-	-402	-0-	3127 2	11 9	Y		10		29
10		3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3477 2	13 9	Y		12	31 1	10
11		3540 X	3528	-0-	-12	-0-	3498 2	30 9	Y		27		37
12		3658 X	3425	-0-	-233	-0-	3395 2	30 9	Y		27	38 1	26
01		3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3444 2	25 9	Y		23	36 1	13

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218													
08		2666 N	2188	-0-	-478	-0-	177 1	2011 2	Y		-0-		-0-
09		2310 N	2207	-0-	-103	-0-	176 1	2031 2	Y		-0-		-0-
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	183 1	2146 2	Y		-0-		-0-
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	177 1	2098 2	Y		-0-		-0-
12		2294 N	2245	-0-	-49	-0-	177 1	2068 2	Y		-0-		-0-
*01		2325 N	2148	-0-	-177	-0-	179 1	1969 2	Y		-0-		-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575													
08		2077 N	1219	-0-	-858	-0-	1204 2	15 9	Y		14		128
09		1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1323 2	12 9	Y		11	112 1	27
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1952 2	12 9	Y		11		38
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2032 2	42 9	Y		38		76
12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095 2	3 9	Y		3		79
*01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2168 2	9 9	Y		8		87

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613													
08		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2054 2	22 9	Y		20	41 1	24
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2002 2	15 9	Y		14		38
10		2046 N	2005	-0-	-41	-0-	1991 2	14 9	Y		13	39 1	12
11		2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1859 2	33 9	Y		30		42
12		2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1798 2	34 9	Y		31	43 1	30
*01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2272 2	29 9	Y		26	41 1	15

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574													
08		3100 X	2655	-0-	-445	-0-	2646 2	9 9	Y		8	21 1	9
09		3000 X	2592	-0-	-408	-0-	2575 2	17 9	Y		15		24
10		3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2731 2		Y		-0-	18 1	6
11		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2823 2	9 9	Y		8		14
12		2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2760 2	12 9	Y		11	17 1	8
01		2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2524 2	11 9	Y		10		18

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604													
08		3782 X	3217	-0-	-565	-0-	3217 2		Y		-0-		-0-
09		3540 X	3242	-0-	-298	-0-	3242 2		Y		-0-		-0-
10		3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3524 2		Y		-0-		-0-
11		3420 X	3049	-0-	-371	-0-	3049 2		Y		-0-		-0-
12		3441 X	3040	-0-	-401	-0-	3040 2		Y		-0-		-0-
01		3534 X	2204	-0-	-1330	-0-	2204 2		Y		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2232 N	1873	-0-	-359	-0-	150	1	1697	2	Y	24	24	1	6
							26	9							
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1871	2	Y	27	31	1	2
							30	9							
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	176	1	2065	2	Y	24	19	1	7
							26	9							
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1922	2	Y	27	25	1	9
							30	9							
12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	166	1	1947	2	Y	29	30	1	8
							32	9							
*01		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	177	1	1941	2	Y	25	25	1	8
							28	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625				
08		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5980	2	32	9	Y	29	59	1	33
09		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6281	2	22	9	Y	20			53
10		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6353	2	25	9	Y	23	57	1	19
11		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4777	2	52	9	Y	47			66
12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4837	2	42	9	Y	38	68	1	36
*01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5467	2	44	9	Y	40	56	1	20

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663				
08		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4775	2	14	9	Y	13	31	1	14
09		4860 X	3921	-0-	-939	-0-	3895	2	26	9	Y	24			38
10		5022 X	4217	-0-	-805	-0-	4217	2			Y	-0-	29	1	9
11		4860 X	4335	-0-	-525	-0-	4321	2	14	9	Y	13			22
12		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5226	2	23	9	Y	21	28	1	15
01		4774 X	3762	-0-	-1012	-0-	3748	2	14	9	Y	13			28

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583				
08		5518 X	4617	-0-	-901	-0-	4609	2	8	9	Y	7	18	1	8
09		5340 X	5169	-0-	-171	-0-	5156	2	13	9	Y	12			20
10		5518 X	5497	-0-	-21	-0-	5497	2			Y	-0-	15	1	5
11		5340 X	5008	-0-	-332	-0-	5000	2	8	9	Y	7			12
12		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5539	2	11	9	Y	10	15	1	7
01		5487 X	4421	-0-	-1066	-0-	4412	2	9	9	Y	8			15

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2201 N	1747	-0-	-454	-0-	55 1	1661 2	Y	28	26 1	8
						31 9					
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	64 1	2005 2	Y	34	34 1	8
						37 9					
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	63 1	2030 2	Y	33	33 1	8
						36 9					
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	52 1	1773 2	Y	38	38 1	8
						42 9					
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	63 1	2102 2	Y	39	37 1	10
						43 9					
01	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	53 1	1846 2	Y	41	42 1	9
						45 9					

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307		
08	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	45 1	1346 2	Y	-0-		-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40 1	1258 2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	45 1	1468 2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	37 1	1241 2	Y	-0-		-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40 1	1313 2	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	31 1	1053 2	Y	-0-		-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 14		RRCID -> 218957		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594		
08	5611 X	4831	-0-	-780	-0-	4827 2	4 9	Y	4	4 1	1
09	5430 X	4757	-0-	-673	-0-	4751 2	6 9	Y	5	4 1	2
10	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	5013 2	3 9	Y	3	4 1	1
11	4680 X	4434	-0-	-246	-0-	4430 2	4 9	Y	4	4 1	1
12	4898 X	4318	-0-	-580	-0-	4312 2	6 9	Y	5	4 1	2
01	5022 X	4594	-0-	-428	-0-	4587 2	7 9	Y	6	6 1	2

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 12		RRCID -> 219128		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673		
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2294 2	10 9	Y	9		70
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2007 2	7 9	Y	6	61 1	15
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2339 2	7 9	Y	6		21
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2214 2	28 9	Y	25		46
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195 2	1 9	Y	1		47
01	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	2166 2	4 9	Y	4		51

COLEMAN, M. J.		WELL #: 13		RRCID -> 219186		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577		
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3710 2	10 9	Y	9	9 1	3
09	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3335 2	10 9	Y	9	8 1	4
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4248 2	9 9	Y	8	9 1	3
11	3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3030 2	10 9	Y	9	9 1	3
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4099 2	11 9	Y	10	9 1	4
*01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3758 2	14 9	Y	13	13 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		3255 X	2964	-0-	-291	-0-	96 1	2868 2	Y	-0-				-0-
09		3150 X	2913	-0-	-237	-0-	90 1	2823 2	Y	-0-				-0-
10		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	92 1	2987 2	Y	-0-				-0-
11		3030 X	2945	-0-	-85	-0-	84 1	2861 2	Y	-0-				-0-
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	89 1	2952 2	Y	-0-				-0-
*01		3069 X	2795	-0-	-274	-0-	79 1	2716 2	Y	-0-				-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624			
08		4712 X	4694	-0-	-18	-0-	4690 2	4 9	Y	4				8
09		4530 X	4079	-0-	-451	-0-	4065 2	14 9	Y	13	13	1		8
10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		Y	-0-	7	1		1
11		4530 X	3866	-0-	-664	-0-	3864 2	2 9	Y	2				3
12		4681 X	4067	-0-	-614	-0-	4056 2	11 9	Y	10	7	1		6
01		4712 X	4696	-0-	-16	-0-	4689 2	7 9	Y	6	7	1		5

JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552			
08		3720 X	3343	-0-	-377	-0-	268 1	3041 2	Y	31	30	1		8
							34 9							
09		3600 X	3375	-0-	-225	-0-	266 1	3075 2	Y	31	37	1		2
							34 9							
10		3689 X	3568	-0-	-121	-0-	278 1	3257 2	Y	30	24	1		8
							33 9							
11		3480 X	3366	-0-	-114	-0-	259 1	3068 2	Y	35	31	1		12
							39 9							
12		3503 X	3340	-0-	-163	-0-	260 1	3045 2	Y	32	35	1		9
							35 9							
*01		3565 X	2078	-0-	-1487	-0-	171 1	1874 2	Y	30	29	1		10
							33 9							

BANKS, W.R.			WELL #: 10		RRCID -> 221449			COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288			
08		3875 X	2998	-0-	-877	-0-	96 1	2893 2	Y	8	8	1		2
							9 9							
09		3750 X	3322	-0-	-428	-0-	102 1	3210 2	Y	9	9	1		2
							10 9							
10		3875 X	3354	-0-	-521	-0-	100 1	3244 2	Y	9	9	1		2
							10 9							
11		3720 X	2626	-0-	-1094	-0-	75 1	2541 2	Y	9	9	1		2
							10 9							
12		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	115 1	3822 2	Y	11	10	1		3
							12 9							
*01		3441 X	3157	-0-	-284	-0-	89 1	3057 2	Y	10	11	1		2
							11 9							

HOLMES, S. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222267			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272			
08		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5205 2	30 9	Y	27	27	1		10
09		4680 X	2663	-0-	-2017	-0-	2632 2	31 9	Y	28	26	1		12
10		4836 X	4039	-0-	-797	-0-	4016 2	23 9	Y	21	25	1		8
11		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7517 2	36 9	Y	33	31	1		10
12		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7322 2	41 9	Y	37	32	1		15
*01		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6926 2	46 9	Y	42	44	1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 13		RRCID -> 224014			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	206 1	2341 2	Y	57	56 1		15
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	63 9	191 1	Y	62	73 1		4
10	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	68 9	191 1	Y	56	45 1		15
11	2520 N	2427	-0-	-93	-0-	62 9	183 1	Y	65	58 1		22
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	72 9	191 1	Y	66	70 1		18
*01	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	73 9	196 1	Y	59	58 1		19
						65 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328	
08	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	48 1	1442 2	Y	2	2 1		1
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	Y	3	3 1		1
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	3 9	58 1	Y	3	3 1		1
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	3 9	49 1	Y	3	3 1		1
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	3 9	47 1	Y	3	3 1		1
*01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	Y	4	4 1		1
						4 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494	
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	38 1	429 2	Y	8	8 1		2
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	9 9	31 1	Y	7	9 1		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	8 9	28 1	Y	10	7 1		3
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	11 9	26 1	Y	9	9 1		3
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	10 9	21 1	Y	7	8 1		2
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	8 9	17 1	Y	3	4 1		1
						3 9						

DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274	
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	120 1	3606 2	Y	-0-			-0-
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	108 1	3415 2	Y	-0-			-0-
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	107 1	3456 2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	100 1	3371 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	105 1	3468 2	Y	-0-			-0-
*01	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	87 1	2987 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEALEY, J. J.		WELL #:		14	RRCID ->	227218	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6122	-	9595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2635 N	2490	-0-	-145	-0-	2487 2	3 9	Y	3				5
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2539 2	7 9	Y	6	7 1			4
10		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		Y	-0-	4 1			-0-
11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2512 2	2 9	Y	2				2
12		2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2500 2	4 9	Y	4	3 1			3
01		2635 N	1868	-0-	-767	-0-	1866 2	2 9	Y	2	3 1			2

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	228262	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8458	-	9324
08		5084 X	3010	-0-	-2074	-0-	97 1	2909 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
09		4710 X	2712	-0-	-1998	-0-	83 1	2625 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
10		4867 X	3972	-0-	-895	-0-	119 1	3847 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
11		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	138 1	4668 2	Y	9	8 1			2
							10 9							
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	132 1	4373 2	Y	7	7 1			2
							8 9							
*01		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	136 1	4703 2	Y	9	9 1			2
							10 9							

PIRKLE, L. H.		WELL #:		17	RRCID ->	229186	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8862	-	9628
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3581 2	41 9	Y	37	35 1			13
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3771 2	44 9	Y	40	36 1			17
10		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4387 2	34 9	Y	31	37 1			11
11		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3997 2	41 9	Y	37	38 1			10
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4335 2	40 9	Y	36	31 1			15
*01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3597 2	45 9	Y	41	48 1			8

SEALEY, J. J.		WELL #:		13 L	RRCID ->	229193	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6150	-	9596
08		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	958 2	97 9	Y	88				182
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	978 2	338 9	Y	307	303 1			186
10		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1059 2	2 9	Y	2	165 1			23
11		1020 N	946	-0-	-74	-0-	890 2	56 9	Y	51				74
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1215 2	251 9	Y	228	166 1			136
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1046 2	136 9	Y	124	156 1			104

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8436	-	9516
08		2883 X	2038	-0-	-845	-0-	2034 2	4 9	Y	4	4 1			6
09		2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2890 2		Y	-0-	4 1			2
10		3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2995 2		Y	-0-	1 1			1
11		2910 X	2879	-0-	-31	-0-	2879 2		Y	-0-	1 1			-0-
12		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702 2		Y	-0-				-0-
01		3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2725 2		Y	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8390	-	9508
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		Y	-0-				-0-
09		2220 N	1968	-0-	-252	-0-	1968 2		Y	-0-				-0-
10		2077 N	1789	-0-	-288	-0-	1789 2		Y	-0-				-0-
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-				-0-
12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-				-0-
*01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		Y	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	70	1	2099	2	Y	46	44 1	13
						51	9						
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	63	1	1998	2	Y	46	48 1	11
						51	9						
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	63	1	2031	2	Y	43	44 1	10
						47	9						
11	2160 N	1983	-0-	-177	-0-	55	1	1869	2	Y	54	53 1	11
						59	9						
12	2170 N	2143	-0-	-27	-0-	61	1	2027	2	Y	50	48 1	13
						55	9						
*01	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	51	1	1749	2	Y	51	53 1	11
						56	9						

 OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

08	6758 X	5441	-0-	-1317	-0-	5441	2			Y	-0-		-0-
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			Y	-0-		-0-
10	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6294	2			Y	-0-		-0-
11	6300 X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2			Y	-0-		-0-
12	7037 X	5059	-0-	-1978	-0-	5059	2			Y	-0-		-0-
01	7068 X	5719	-0-	-1349	-0-	5719	2			Y	-0-		-0-

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

08	2635 N	1855	-0-	-780	-0-	1847	2	8 9	Y	7	7 1		10
09	2700 N	1611	-0-	-1089	-0-	1611	2		Y	-0-	6 1		4
10	2511 N	1687	-0-	-824	-0-	1687	2		Y	-0-	2 1		2
11	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	1650	2		Y	-0-	1 1		1
12	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2		Y	-0-	1 1		-0-
01	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-

 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	47	46 1	13
						52	9						
09	1020 N	895	-0-	-125	-0-	26	1	834	2	Y	32	37 1	8
						35	9						
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1124	2	Y	40	38 1	10
						44	9						
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	57	56 1	11
						63	9						
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	48	47 1	12
						53	9						
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1122	2	Y	55	55 1	12
						61	9						

 MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

08	3100 N	3618	-0-	518	558	112	1	3338	2	N	153		205
						168	9						
09	2757 N	2199	-0-	-558	-0-	64	1	2105	2	N	27	170 1	62
						30	9						
10	1984 X	1922	-0-	-62	-0-	53	1	1772	2	N	88		150
						97	9						
11	1920 X	1261	-0-	-659	-0-	34	1	1138	2	N	81		231
						89	9						
12	1984 X	1415	-0-	-569	-0-	38	1	1285	2	N	84	173 1	142
						92	9						
01	1984 X	1104	-0-	-880	-0-	32	1	1072	2	N	-0-		142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3087	2	17	9	Y	15	27	1			17
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3027	2	10	9	Y	9					26
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2813	2	10	9	Y	9	27	1			8
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2605	2	19	9	Y	17					25
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2903	2	24	9	Y	22	27	1			20
*01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3239	2	20	9	Y	18	28	1			10

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4973	2	22	9	Y	20	19	1			7
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4970	2	24	9	Y	22	20	1			9
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5260	2	19	9	Y	17	20	1			6
11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5085	2	23	9	Y	21	21	1			6
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4986	2	26	9	Y	24	20	1			10
*01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4772	2	31	9	Y	28	30	1			8

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	32	1	971	2	Y	11	10	1			3
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-	29	1	903	2	Y	11	11	1			3
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	Y	11	11	1			3
11	990 N	946	-0-	-44	-0-	27	1	905	2	Y	13	13	1			3
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	Y	11	11	1			3
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	27	1	918	2	Y	14	14	1			3

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	116	1	3493	2	Y	30	29	1			8
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	107	1	3386	2	Y	31	32	1			7
10	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	108	1	3515	2	Y	30	30	1			7
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	101	1	3423	2	Y	39	38	1			8
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	108	1	3598	2	Y	35	34	1			9
*01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	104	1	3585	2	Y	41	41	1			9

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

08	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	85	1	2556	2	Y	48	46	1			13
09	3000 X	2736	-0-	-264	-0-	82	1	2598	2	Y	51	52	1			12
10	3100 X	2594	-0-	-506	-0-	76	1	2468	2	Y	45	46	1			11
11	2880 X	2437	-0-	-443	-0-	68	1	2307	2	Y	56	56	1			11
12	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	71	1	2344	2	Y	50	48	1			13
01	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	66	1	2283	2	Y	56	57	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	185 1	2100 2	Y	7	7 1		2
09	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	178 1	2054 2	Y	6	8 1		-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	188 1	2196 2	Y	7	5 1		2
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	183 1	2165 2	Y	8	7 1		3
12	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	182 1	2126 2	Y	8	9 1		2
*01	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	191 1	2103 2	Y	7	7 1		2

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

08	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	3716 2		Y	-0-			-0-
09	3630 X	3478	-0-	-152	-0-	3478 2		Y	-0-			-0-
10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	3433 2		Y	-0-			-0-
11	3840 X	2836	-0-	-1004	-0-	2836 2		Y	-0-			-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		Y	-0-			-0-
*01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	122 1	3649 2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3486	-0-	-114	-0-	107 1	3379 2	Y	-0-			-0-
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	112 1	3645 2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2997	-0-	-663	-0-	86 1	2911 2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	104 1	3437 2	Y	-0-			-0-
*01	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	93 1	3219 2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1368 2	23 9	Y	21	21 1		29
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1399 2	86 9	Y	78	30 1		77
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1690 2	97 9	Y	88	59 1		106
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1613 2	97 9	Y	88	72 1		122
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1660 2	105 9	Y	95	155 1		62
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1724 2	96 9	Y	87	80 1		69

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5543 2	22 9	Y	20	20 1		28
09	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5422 2	43 9	Y	39	23 1		44
10	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5554 2	40 9	Y	36	33 1		47
11	5400 X	5390	-0-	-10	-0-	5340 2	50 9	Y	45	33 1		59
12	5642 X	5612	-0-	-30	-0-	5560 2	52 9	Y	47	75 1		31
*01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5899 2	47 9	Y	43	40 1		34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4154 X	3223	-0-	-931	-0-	3222 2	1	9	Y	1					3
09		4020 X	3665	-0-	-355	-0-	3659 2	6	9	Y	5	5	1			3
10		3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3564 2			Y	-0-	3	1			-0-
11		3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3411 2	1	9	Y	1					1
12		3782 X	3488	-0-	-294	-0-	3484 2	4	9	Y	4	3	1			2
01		3782 X	3350	-0-	-432	-0-	3347 2	3	9	Y	3	3	1			2

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407							
08		9052 X	7860	-0-	-1192	-0-	7819 2	41	9	Y	37					58
09		8760 X	6881	-0-	-1879	-0-	6826 2	55	9	Y	50	53	0			55
10		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7278 2	50	9	Y	45	60	0			40
11		7620 X	47	-0-	-7573	-0-	46 2	1	9	Y	1	40	0			1
12		7874 X	5817	-0-	-2057	-0-	5772 2	45	9	Y	41	16	0			26
*01		7874 X	6281	-0-	-1593	-0-	6222 2	59	9	Y	54	54	0			26

BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061							
08		5394 X	5054	-0-	-340	-0-	4995 2	59	9	Y	54					112
09		5340 X	4802	-0-	-538	-0-	4728 2	74	9	Y	67	103	0			76
10		5518 X	5470	-0-	-48	-0-	5373 2	97	9	Y	88	85	0			79
11		5340 X	5086	-0-	-254	-0-	4951 2	135	9	Y	123	110	0			92
12		5053 X	4845	-0-	-208	-0-	4755 2	90	9	Y	82	122	0			52
*01		5456 X	5065	-0-	-391	-0-	4979 2	86	9	Y	78	92	0			38

MAXWELL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167							
08		8277 X	7152	-0-	-1125	-0-	6992 2	160	9	N	145	173	1			208
09		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7861 2	133	9	N	121	183	1			146
10		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8281 2	139	9	N	126	178	1			94
11		7500 X	3846	-0-	-3654	-0-	3763 2	83	9	N	75					169
12		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12355 2	167	9	N	152	194	1			127
*01		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13230 2	184	9	N	167					294

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 176968		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544							
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	115 1	1625	3	Y	-0-					-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	76 1	1809	3	Y	-0-					-0-
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	86 1	2273	3	Y	-0-					-0-
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	95 1	2595	3	Y	-0-					-0-
12		1488 N	1225	-0-	-263	-0-	45 1	1180	3	Y	-0-					-0-
01		1488 N	969	-0-	-519	-0-	37 1	932	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 211		RRCID -> 177712		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026 3	Y	-0-		-0-
09		1020 N	942	-0-	-78	-0-	38	1	904 3	Y	-0-		-0-
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	36	1	962 3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	849	-0-	-171	-0-	30	1	819 3	Y	-0-		-0-
12		961 N	958	-0-	-3	-0-	35	1	923 3	Y	-0-		-0-
01		992 N	929	-0-	-63	-0-	35	1	894 3	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

08		279 N	51	-0-	-228	-0-	3	1	48 3	Y	-0-		-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	117	-0-	-193	-0-	4	1	113 3	Y	-0-		-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	43	1	1224 3	Y	-0-		-0-
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780 3	Y	-0-		-0-
*01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724 3	Y	-0-		-0-

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

08		620 N	498	-0-	-122	-0-	31	1	467 3	Y	-0-		-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250 3	Y	-0-		-0-
10		1240 N	957	-0-	-283	-0-	34	1	923 3	Y	-0-		-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303 3	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1067	-0-	-266	-0-	38	1	1029 3	Y	-0-		-0-
*01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1074 3	Y	-0-		-0-

 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BREWSTER, J. T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798														
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U		RRCID -> 174684		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5		RRCID -> 176576		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886								
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	36	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					-0-
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4		RRCID -> 176583		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680								
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	-0-					-0-
*12	434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13		RRCID -> 176588		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U		RRCID -> 176958		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U		RRCID -> 177003		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610								
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	959	2	Y	-0-					-0-
*12	806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	256	1	531	2	Y	-0-					-0-
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	562	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	16 1	842 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	16 1	977 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	30 1	1880 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	39 1	2026 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	43 1	2020 2	Y	-0-		-0-
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	42 1	2117 2	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620			
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	9 1	469 2	Y	-0-	-0-	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	20 1	1260 2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	394	-0-	-195	-0-	7 1	387 2	Y	-0-	-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			177
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			177
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			177
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			177
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			177
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			177

GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			296448								
		WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCNEESE											
		WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	3980 - 4116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS			309515								
		WELL #:	3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3643 - 3648
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43 1	521 2	N	-0-		-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43 1	640 2	N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41 1	452 2	N	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54 1	645 2	N	-0-		-0-
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	31 1	467 2	N	-0-		-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	478 2	N	-0-		-0-

GRAWARD OPERATING, INC. TILLER, M.			326435								
		WELL #:	2	RRCID ->	180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3704 - 3712
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TILLER, R.											
		WELL #:	2	RRCID ->	181041	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3668 - 3676
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
ALLISON				WELL #:	3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 3616 - 3621		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3503 X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
09	3390 X	3179	-0-	-211	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
10	3627 X	3107	-0-	-520	-0-	3107	3			N	-0-			-0-
11	3510 X	3432	-0-	-78	-0-	3432	3			N	-0-			-0-
12	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3			N	-0-			-0-
01	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	3063	3			N	-0-			-0-

WERNER 'J'				WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 4001		
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-			43
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-			43
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-			43
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-			43
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-			43
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3494 - 3498		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT B				WELL #:	B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001										TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3658 - 3674	
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2128	-0-	-0-	-2	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
*12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
*01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011										TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972										TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3642 - 3647	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 18		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3895 - 3901						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 3957 - 3969						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 3670 - 3700						
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	776	-0-	776	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	1577 N	801	-0-	-776	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 3692 - 3696						
08	3100 N	5286	-0-	2186	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	2186 N	-0-	-0-	-2186	-0-	-2186	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-660	3			N	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-682	3			N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-682	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 3740 - 3752						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3626 - 3632						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 3696 - 3720						
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
FROST UNIT #5			WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT			WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, J. R. "A"			WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-GILLASPY			WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-			-0-
09	420 N	168	-0-	-252	-0-	168 3		N	-0-			-0-
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11	390 N	38	-0-	-352	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GARY PRODUCTION COMPANY 296448
 WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

08	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2865	-0-	-165	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
11	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	2581 3		N	-0-			-0-
12	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 - 3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		46
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		46
10		899 N	776	-0-	-123	-0-	776 3	N	-0-		46
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3	N	-0-		46
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-		46
01		775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3	N	-0-		46

WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 - 3482
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	586	-0-	-623	-0-	586 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	492	-0-	-528	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12		806 N	375	-0-	-431	-0-	375 3	N	-0-		-0-
01		589 N	306	-0-	-283	-0-	306 3	N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 - 3439
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 - 13570
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE

08		3720 X	2254	-0-	-1466	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	105	-0-	-3495	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	2849	-0-	-685	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
*01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852														
08		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
09		2370 N	1764	-0-	-606	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
10		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
*01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120														
08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
11		2370 N	2346	-0-	-24	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
01		2449 N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3		N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052														
08		45880 X	27983	-0-	-17897	-0-	1361	1	26622	2	N	-0-		20
09		43050 X	29684	-0-	-13366	-0-	2237	1	27447	2	N	-0-		20
10		41292 X	29088	-0-	-12204	-0-	1412	1	27676	2	N	-0-		20
11		38160 X	26937	-0-	-11223	-0-	682	1	26255	2	N	-0-		20
12		39432 X	25497	-0-	-13935	-0-	642	1	24855	2	N	-0-		20
01		30659 X	20890	-0-	-9769	-0-	1271	1	19619	2	N	-0-		20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847														
08		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	253	1	3968	2	N	-0-		-0-
09		3900 X	2962	-0-	-938	-0-	175	1	2787	2	N	-0-		-0-
10		4030 X	3105	-0-	-925	-0-	247	1	2858	2	N	-0-		-0-
11		3900 X	3807	-0-	-93	-0-	316	1	3491	2	N	-0-		-0-
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	381	1	4353	2	N	-0-		-0-
*01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	486	1	5479	2	N	-0-		-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208														
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
09		1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	969	-0-	-561	-0-	969	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
*01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919														
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
BALDWIN, MICHAEL			WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09		450 N	5	-0-	-445	-0-		5	2		N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM			WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802			
08		2356 N	2354	-0-	-2	-0-		2354	3		N	-0-			-0-
09		2280 N	2171	-0-	-109	-0-		2171	3		N	-0-			-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336	3		N	-0-			-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	3		N	-0-			-0-
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237	3		N	-0-			-0-
*01		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		2739	3		N	-0-			-0-

FULTS, BETTY			WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837			
08		930 N	630	-0-	-300	-0-		630	3		N	-0-			-0-
09		630 N	504	-0-	-126	-0-		504	3		N	-0-			-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3		N	-0-			-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	3		N	-0-			-0-
12		527 N	227	-0-	-300	-0-		227	3		N	-0-			-0-
01		930 N	237	-0-	-693	-0-		237	3		N	-0-			-0-

MALCOLM GU			WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU			WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770			
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		3320	3		N	-0-			-0-
09		3180 X	2697	-0-	-483	-0-		2697	3		N	-0-			-0-
10		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3528	3		N	-0-			-0-
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	3		N	-0-			-0-
12		3286 X	3076	-0-	-210	-0-		3076	3		N	-0-			-0-
*01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		4338	3		N	-0-			-0-

ELEANOR RIGBY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705			
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-		20	1	314	2	Y	-0-		-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-		14	1	224	2	Y	-0-		-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-		12	1	135	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-		17	1	192	2	Y	-0-		-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-		17	1	199	2	Y	-0-		-0-
*01		271 N	271	-0-	-0-	-0-		22	1	249	2	Y	-0-		-0-

PENNY LANE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152			
08		7936 X	5550	-0-	-2386	-0-		333	1	5217	2	Y	-0-		-0-
09		7680 X	4260	-0-	-3420	-0-		252	1	4008	2	Y	-0-		-0-
10		6448 X	5098	-0-	-1350	-0-		406	1	4692	2	Y	-0-		-0-
11		6240 X	4038	-0-	-2202	-0-		335	1	3703	2	Y	-0-		-0-
12		6448 X	5092	-0-	-1356	-0-		409	1	4683	2	Y	-0-		-0-
01		5549 X	4855	-0-	-694	-0-		396	1	4459	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 X	157	-0-	-339	-0-	157 2		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT			WELL #:		B 1H	RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663	
08		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 3		N	-0-			-0-
09		4170 X	3912	-0-	-258	-0-	3912 3		N	-0-			-0-
10		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-			-0-
11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		N	-0-			-0-
12		4309 X	3957	-0-	-352	-0-	3957 3		N	-0-			-0-
*01		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389 3		N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504 - 19459	
08		57897 X	57897	-0-	-0-	-0-	3472 1	54425 2	N	-0-			-0-
09		49820 X	49820	-0-	-0-	-0-	2942 1	46878 2	N	-0-			-0-
10		18352 X	17620	-0-	-732	-0-	1402 1	16218 2	N	-0-			-0-
11		17760 X	-0-	-0-	-17760	-0-			N	-0-			-0-
12		18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-			N	-0-			-0-
01		18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-			N	-0-			-0-

CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800	
08		137148 X	137148	-0-	-0-	-0-	137148 2		N	-0-			-0-
09		115110 X	114814	-0-	-296	-0-	114814 2		N	-0-			-0-
10		118947 X	114624	-0-	-4323	-0-	114624 2		N	-0-			-0-
11		115110 X	79263	-0-	-35847	-0-	79263 2		N	-0-			-0-
12		118947 X	95874	-0-	-23073	-0-	95874 2		N	-0-			-0-
01		118947 X	86998	-0-	-31949	-0-	86998 2		N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709	
08		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134 2		N	-0-			-0-
09		4320 X	4021	-0-	-299	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
10		4464 X	2140	-0-	-2324	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
11		3990 X	3456	-0-	-534	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
12		4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
01		4991 X	2676	-0-	-2315	-0-	2676 2		N	-0-			-0-

LAMKIN			WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651	
08		2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
09		2460 N	1987	-0-	-473	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
10		2480 N	1879	-0-	-601	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
11		2340 N	1178	-0-	-1162	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
*01		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-

WEST IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397	
08		4712 X	2783	-0-	-1929	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
09		4560 X	2488	-0-	-2072	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
10		4712 X	1923	-0-	-2789	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	1257	-0-	-2613	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	2128	-0-	-662	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
*01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		11253 X	6430	-0-	-4823	-0-		6430	2		N	-0-			40
09		9420 X	4121	-0-	-5299	-0-		4121	2		N	-0-			40
10		7750 X	4956	-0-	-2794	-0-		4956	2		N	-0-			40
11		6630 X	4480	-0-	-2150	-0-		4480	2		N	-0-			40
12		6417 X	4201	-0-	-2216	-0-		4201	2		N	-0-			40
01		6417 X	3574	-0-	-2843	-0-		3574	2		N	-0-			40

DRAKE			WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025			
08		3875 X	3652	-0-	-223	-0-		3652	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3323	-0-	-217	-0-		3323	2		N	-0-			-0-
10		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3846	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	3132	-0-	-258	-0-		3132	2		N	-0-			-0-
12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182	2		N	-0-			-0-
*01		3844 X	3476	-0-	-368	-0-		3476	2		N	-0-			-0-

MICHELLE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS			WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650			
08		33263 X	14301	-0-	-18962	-0-		14301	2		N	-0-			-0-
09		32190 X	15359	-0-	-16831	-0-		15359	2		N	-0-			-0-
10		27032 X	13525	-0-	-13507	-0-		13525	2		N	-0-			-0-
11		22290 X	13105	-0-	-9185	-0-		13105	2		N	-0-			-0-
12		18724 X	12031	-0-	-6693	-0-		12031	2		N	-0-			-0-
01		15872 X	12570	-0-	-3302	-0-		12570	2		N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993			
08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		6347	2		N	-0-			-0-
09		3570 X	2263	-0-	-1307	-0-		2263	2		N	-0-			-0-
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		4139	2		N	-0-			-0-
11		3570 X	721	-0-	-2849	-0-		721	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	1898	-0-	-1791	-0-		1898	2		N	-0-			-0-
*01		3689 X	657	-0-	-3032	-0-		657	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	183433	-0-	180333	180333		183427	2	6 9	N	5	5
09		342911 X	162578	-0-	-180333	-0-		162578	2		N	-0-	5
10		181683 X	181683	-0-	-0-	-0-		181683	2		N	-0-	5
11		147621 X	147621	-0-	-0-	-0-		147621	2		N	-0-	5
12		170976 X	170976	-0-	-0-	-0-		170976	2		N	-0-	5
*01		144042 X	144042	-0-	-0-	-0-		144042	2		N	-0-	5

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228	
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	-0-
09		2310 X	1606	-0-	-704	-0-		1606	2		N	-0-	-0-
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2898	2		N	-0-	-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		2878	2		N	-0-	-0-
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2		N	-0-	-0-
*01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	2		N	-0-	-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451	
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		5013	2		N	-0-	-0-
10		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-		5638	2		N	-0-	-0-
11		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-		4400	2		N	-0-	-0-
12		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		4298	2		N	-0-	-0-
01		3131 X	2804	-0-	-327	-0-		2804	2		N	-0-	-0-

NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504	
08		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-		10082	2		N	-0-	-0-
09		8460 X	8412	-0-	-48	-0-		8412	2		N	-0-	-0-
10		8742 X	7879	-0-	-863	-0-		7879	2		N	-0-	-0-
11		8460 X	8430	-0-	-30	-0-		8430	2		N	-0-	-0-
12		8742 X	8479	-0-	-263	-0-		8479	2		N	-0-	-0-
01		8742 X	8175	-0-	-567	-0-		8175	2		N	-0-	-0-

JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097	
08		7936 X	1793	-0-	-6143	-0-		1793	2		N	-0-	-0-
09		7260 X	2153	-0-	-5107	-0-		2153	2		N	-0-	-0-
10		6169 X	799	-0-	-5370	-0-		799	2		N	-0-	-0-
11		5250 X	1941	-0-	-3309	-0-		1941	2		N	-0-	-0-
12		2511 X	1320	-0-	-1191	-0-		1320	2		N	-0-	-0-
01		2232 X	442	-0-	-1790	-0-		442	2		N	-0-	-0-

LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152	
08		221802 X	221802	-0-	-0-	-0-		221802	2		N	-0-	-0-
09		202629 X	202629	-0-	-0-	-0-		202629	2		N	-0-	-0-
10		192063 X	192063	-0-	-0-	-0-		192063	2		N	-0-	-0-
11		193623 X	193623	-0-	-0-	-0-		193623	2		N	-0-	-0-
12		203211 X	203211	-0-	-0-	-0-		203211	2		N	-0-	-0-
*01		180578 X	180578	-0-	-0-	-0-		180578	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501	
08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2	N	-0-			-0-
09	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2	N	-0-			-0-
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	79	-0-	-6011	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	87	-0-	-6206	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*01	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2	N	-0-			-0-

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151	
08	48205 X	34291	-0-	-13914	-0-	34291	2	N	-0-			-0-
09	45450 X	31522	-0-	-13928	-0-	31522	2	N	-0-			-0-
10	45198 X	32161	-0-	-13037	-0-	32161	2	N	-0-			-0-
11	38340 X	29025	-0-	-9315	-0-	29025	2	N	-0-			-0-
12	37386 X	30095	-0-	-7291	-0-	30095	2	N	-0-			-0-
01	34286 X	13658	-0-	-20628	-0-	13658	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551	
08	64170 X	53263	-0-	-10907	-0-	53263	2	N	-0-			-0-
09	60330 X	46825	-0-	-13505	-0-	46825	2	N	-0-			-0-
10	62031 X	46369	-0-	-15662	-0-	46369	2	N	-0-			-0-
11	55530 X	41941	-0-	-13589	-0-	41941	2	N	-0-			-0-
12	57381 X	40899	-0-	-16482	-0-	40899	2	N	-0-			-0-
01	53258 X	38329	-0-	-14929	-0-	38329	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100	
08	5828 X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	3513	-0-	-2157	-0-	3513	2	N	-0-			-0-
10	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5389	-0-	-281	-0-	5389	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	5659	-0-	-696	-0-	5659	2	N	-0-			-0-
*01	7533 X	5863	-0-	-1670	-0-	5863	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	125262	-0-	125262	125262	125262	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	120587	-0-	120587	245849	120587	2		N	-0-			-0-
10		T. A.	114827	-0-	114827	360676	114827	2		N	-0-			-0-
11		496553 X	135877	-0-	-360676	-0-	135877	2		N	-0-			-0-
12		136823 X	136823	-0-	-0-	-0-	136823	2		N	-0-			-0-
*01		119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	2		N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701														
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
09		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-			-0-
10		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
11		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-			-0-
*01		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402														
08		37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	2		N	-0-			-0-
09		27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2		N	-0-			-0-
10		21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	21478	2		N	-0-			-0-
11		19650 X	18252	-0-	-1398	-0-	18252	2		N	-0-			-0-
12		20305 X	16195	-0-	-4110	-0-	16195	2		N	-0-			-0-
01		20305 X	12576	-0-	-7729	-0-	12576	2		N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001														
08		27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2		N	-0-			-0-
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
11		74233 X	74233	-0-	-0-	-0-	74233	2		N	-0-			-0-
12		71239 X	71239	-0-	-0-	-0-	71239	2		N	-0-			-0-
*01		64314 X	64314	-0-	-0-	-0-	64314	2		N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951														
08		90033 X	90033	-0-	-0-	-0-	90033	2		N	-0-			-0-
09		71651 X	71651	-0-	-0-	-0-	71651	2		N	-0-			-0-
10		63248 X	63248	-0-	-0-	-0-	63248	2		N	-0-			-0-
11		54690 X	29271	-0-	-25419	-0-	29271	2		N	-0-			-0-
12		56513 X	48006	-0-	-8507	-0-	48006	2		N	-0-			-0-
01		56513 X	40674	-0-	-15839	-0-	40674	2		N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650														
08		55459 X	40321	-0-	-15138	-0-	40321	2		N	-0-			-0-
09		52560 X	34268	-0-	-18292	-0-	34268	2		N	-0-			-0-
10		52266 X	34273	-0-	-17993	-0-	34273	2		N	-0-			-0-
11		44580 X	32066	-0-	-12514	-0-	32066	2		N	-0-			-0-
12		43431 X	18090	-0-	-25341	-0-	18090	2		N	-0-			-0-
01		40331 X	151	-0-	-40180	-0-	151	2		N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459														
08		202173 X	202173	-0-	-0-	-0-	202173	2		N	-0-			-0-
09		196823 X	196823	-0-	-0-	-0-	196823	2		N	-0-			-0-
10		198391 X	198391	-0-	-0-	-0-	198391	2		N	-0-			-0-
11		191996 X	191996	-0-	-0-	-0-	191996	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		221308 X	221308	-0-	-0-	-0-	221308	2		N	-0-			-0-
*01		189129 X	189129	-0-	-0-	-0-	189129	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000	- 18140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2511 X	673	-0-	-1838	-0-	673 2			N	-0-			11
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2			N	-0-			11
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4980 2		7 9	N	6			17
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-			17
12	2511 X	2108	-0-	-403	-0-	2108 2			N	-0-			17
*01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			N	-0-			17

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300	- 19097	
08	6169 X	2429	-0-	-3740	-0-	146 1	2283 2		N	-0-			-0-
09	5430 X	3831	-0-	-1599	-0-	226 1	3605 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	2414	-0-	-2484	-0-	192 1	2222 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	3306	-0-	-1434	-0-	274 1	3032 2		N	-0-			-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	503 1	5755 2		N	-0-			-0-
*01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	580 1	6534 2		N	-0-			-0-

HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260	- 18561	
08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			12
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-			12
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			12
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870	- 18838	
08	4154 X	3102	-0-	-1052	-0-	3102 2			N	-0-			-0-
09	4290 X	2355	-0-	-1935	-0-	2355 2			N	-0-			-0-
10	5332 X	3826	-0-	-1506	-0-	3826 2			N	-0-			-0-
11	5160 X	3458	-0-	-1702	-0-	3458 2			N	-0-			-0-
12	5332 X	3263	-0-	-2069	-0-	3263 2			N	-0-			-0-
01	3813 X	2211	-0-	-1602	-0-	2211 2			N	-0-			-0-

COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120	- 19119	
08	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11061 2			N	-0-			-0-
09	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2			N	-0-			-0-
10	15500 X	8969	-0-	-6531	-0-	8969 2			N	-0-			-0-
11	15000 X	6424	-0-	-8576	-0-	6424 2			N	-0-			-0-
12	15500 X	8490	-0-	-7010	-0-	8490 2			N	-0-			-0-
01	11067 X	7560	-0-	-3507	-0-	7560 2			N	-0-			-0-

USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250	- 18901	
08	6913 X	4511	-0-	-2402	-0-	4511 2			N	-0-			-0-
09	5730 X	4878	-0-	-852	-0-	4878 2			N	-0-			-0-
10	5921 X	5461	-0-	-460	-0-	5461 2			N	-0-			-0-
11	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295 2			N	-0-			-0-
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2			N	-0-			-0-
01	5456 X	4720	-0-	-736	-0-	4709 2		11 9	N	10			10

COOK		WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815	- 21856	
08	199969 X	199969	-0-	-0-	-0-	199969 2			N	-0-			-0-
09	165150 X	165150	-0-	-0-	-0-	165150 2			N	-0-			-0-
10	157623 X	157623	-0-	-0-	-0-	157623 2			N	-0-			-0-
11	161216 X	161216	-0-	-0-	-0-	161216 2			N	-0-			-0-
12	176439 X	176439	-0-	-0-	-0-	176439 2			N	-0-			-0-
*01	53397 X	53397	-0-	-0-	-0-	53397 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
COOK															
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					
//CONT.// 008555															
WELL #: 3HB RRCID -> 285112										COMPL. DATE 06/27/2018					
										TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	Z	112746	-0-	112746		112746		112746	2		-0-	-0-	

COLUMBUS										WELL #: 2HR RRCID -> 285278		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301	
08		126497	X	126497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126497	2	N	-0-	-0-	
09		107885	X	107885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107885	2	N	-0-	-0-	
10		111399	X	111399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111399	2	N	-0-	-0-	
11		92781	X	92781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92781	2	N	-0-	-0-	
12		90857	X	90857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90857	2	N	-0-	-0-	
*01		40155	X	40155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40155	2	N	-0-	-0-	

COLUMBUS										WELL #: 3HB RRCID -> 285306		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	Z	39454	-0-	39454		39454		39454	2	N	-0-	-0-	

MALCOLM GU										WELL #: 2H RRCID -> 285931		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392	
08		206651	X	206651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206651	2	N	-0-	-0-	
09		188695	X	188695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188695	2	N	-0-	-0-	
10		184222	X	184222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184222	2	N	-0-	-0-	
11		171777	X	171777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171777	2	N	-0-	-0-	
12		171410	X	171410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171410	2	N	-0-	-0-	
*01		81799	X	81799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81799	2	N	-0-	-0-	

MALCOLM GU										WELL #: 3HB RRCID -> 286288		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	Z	82978	-0-	82978		82978		82978	2	N	-0-	-0-	

SUN KING GU										WELL #: 3HB RRCID -> 286367		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502	
08		64604	X	49226	-0-	-15378	-0-	-0-	-0-	49226	2	N	-0-	-0-	
09		59820	X	49159	-0-	-10661	-0-	-0-	-0-	49159	2	N	-0-	-0-	
10		58579	X	58579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58579	2	N	-0-	-0-	
11		56693	X	56693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56693	2	N	-0-	-0-	
12		58769	X	58769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58769	2	N	-0-	-0-	
01		58590	X	58168	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	58168	2	N	-0-	-0-	

SUN KING GU										WELL #: 2H RRCID -> 286760		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807	
08		46469	X	34895	-0-	-11574	-0-	-0-	-0-	34895	2	N	-0-	-0-	
09		44430	X	17240	-0-	-27190	-0-	-0-	-0-	17240	2	N	-0-	-0-	
10		40641	X	4928	-0-	-35713	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-	-0-	
11		36210	X	1817	-0-	-34393	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-	
12		34906	X	5	-0-	-34901	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
01		34906	X	1996	-0-	-32910	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SPEIGHTS BL		WELL #:		2HB	RRCID ->	287492	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12935 -	22778
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	247380	X	192928	-0-	-54452	-0-	192928	2	N	-0-	-0-	-0-
09	229710	X	76383	-0-	-153327	-0-	76383	2	N	-0-	-0-	-0-
10	232004	X	-0-	-0-	-232004	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	217770	X	123444	-0-	-94326	-0-	123444	2	N	-0-	-0-	-0-
12	210521	X	207170	-0-	-3351	-0-	207170	2	N	-0-	-0-	-0-
01	192913	X	184972	-0-	-7941	-0-	184972	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE BL		WELL #:		1H	RRCID ->	287763	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.13410 -	20862
08	203670	X	167076	-0-	-36594	-0-	167076	2	N	-0-	-0-	-0-
09	185850	X	62122	-0-	-123728	-0-	62122	2	N	-0-	-0-	-0-
10	189875	X	-0-	-0-	-189875	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	183750	X	92947	-0-	-90803	-0-	92947	2	N	-0-	-0-	-0-
12	181908	X	141467	-0-	-40441	-0-	141467	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	147119	X	147119	-0-	-0-	-0-	147119	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		2H	RRCID ->	288362	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13750 -	19577
08	206864	X	206864	-0-	-0-	-0-	206864	2	N	-0-	-0-	-0-
09	142199	X	142199	-0-	-0-	-0-	142199	2	N	-0-	-0-	-0-
10	247544	X	247544	-0-	-0-	-0-	247544	2	N	-0-	-0-	-0-
11	211990	X	211990	-0-	-0-	-0-	211990	2	N	-0-	-0-	-0-
12	212381	X	212381	-0-	-0-	-0-	212381	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	96559	X	96559	-0-	-0-	-0-	96559	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	288591	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12721	PERF.13325 -	19285
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	54279	-0-	54279	54279	54279	2	N	-0-	-0-	-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		4HB	RRCID ->	289042	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13955 -	19332
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	74340	-0-	74340	74340	74340	2	N	-0-	-0-	-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	289090	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13979	PERF.14360 -	19712
08	367457	X	367457	-0-	-0-	-0-	367457	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330437	X	330437	-0-	-0-	-0-	330437	2	N	-0-	-0-	-0-
10	316174	X	316174	-0-	-0-	-0-	316174	2	N	-0-	-0-	-0-
11	284541	X	284541	-0-	-0-	-0-	284541	2	N	-0-	-0-	-0-
12	271107	X	271107	-0-	-0-	-0-	271107	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	128368	X	128368	-0-	-0-	-0-	128368	2	N	-0-	-0-	-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		4HB	RRCID ->	289533	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12744	PERF.13270 -	18792
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	Z	42964	-0-	42964	42964	42964	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
CAYENNE GU 1										WELL #:		2HB		RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	45579		-0-	45579	45579		45579	2			N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		2H		RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
08		276093	X	276093		-0-	-0-	-0-		276093	2			N	-0-			-0-	
09		240325	X	240325		-0-	-0-	-0-		240325	2			N	-0-			-0-	
10		240585	X	240585		-0-	-0-	-0-		240585	2			N	-0-			-0-	
11		219455	X	219455		-0-	-0-	-0-		219455	2			N	-0-			-0-	
12		214279	X	214279		-0-	-0-	-0-		214279	2			N	-0-			-0-	
*01		88490	X	88490		-0-	-0-	-0-		88490	2			N	-0-			-0-	

DRAKE										WELL #:		2H		RRCID -> 290039		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
08		256370	X	231813		-0-	-24557	-0-		231813	2			N	-0-			-0-	
09		251580	X	224254		-0-	-27326	-0-		224254	2			N	-0-			-0-	
10		259966	X	208792		-0-	-51174	-0-		208792	2			N	-0-			-0-	
11		251580	X	191461		-0-	-60119	-0-		191461	2			N	-0-			-0-	
12		257176	X	149253		-0-	-107923	-0-		149253	2			N	-0-			-0-	
01		231818	X	196086		-0-	-35732	-0-		196086	2			N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		5HB		RRCID -> 290106		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	70230		-0-	70230	70230		70230	2			N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		4H		RRCID -> 290190		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202	
08		332118	X	332118		-0-	-0-	-0-		332118	2			N	-0-			-0-	
09		325103	X	325103		-0-	-0-	-0-		325103	2			N	-0-			-0-	
10		326627	X	326627		-0-	-0-	-0-		326627	2			N	-0-			-0-	
11		306821	X	306821		-0-	-0-	-0-		306821	2			N	-0-			-0-	
12		303674	X	303674		-0-	-0-	-0-		303674	2			N	-0-			-0-	
*01		185168	X	185168		-0-	-0-	-0-		185168	2			N	-0-			-0-	

DRAKE										WELL #:		3HB		RRCID -> 290193		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332	
08		336908	X	281173		-0-	-55735	-0-		281173	2			N	-0-			-0-	
09		326040	X	243904		-0-	-82136	-0-		243904	2			N	-0-			-0-	
10		336908	X	237127		-0-	-99781	-0-		237127	2			N	-0-			-0-	
11		318180	X	217835		-0-	-100345	-0-		217835	2			N	-0-			-0-	
12		301723	X	190316		-0-	-111407	-0-		190316	2			N	-0-			-0-	
01		281170	X	189469		-0-	-91701	-0-		189469	2			N	-0-			-0-	

REVOLUTION 9 GU										WELL #:		3HB		RRCID -> 290201		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	71746		-0-	71746	71746		71746	2			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
KVG-KING ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		524186 X	524186	-0-	-0-	-0-	524186 2			N	-0-		-0-
09		470941 X	470941	-0-	-0-	-0-	470941 2			N	-0-		-0-
10		456468 X	456468	-0-	-0-	-0-	456468 2			N	-0-		-0-
11		357405 X	357405	-0-	-0-	-0-	357405 2			N	-0-		-0-
12		396453 X	396453	-0-	-0-	-0-	396453 2			N	-0-		-0-
*01		232968 X	232968	-0-	-0-	-0-	232968 2			N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365 - 21257	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	110003	-0-	110003	110003	110003 2			N	-0-		-0-

JUDE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150	
08		340628 X	236085	-0-	-104543	-0-	236085 2			N	-0-		-0-
09		307890 X	183532	-0-	-124358	-0-	183532 2			N	-0-		-0-
10		318153 X	251945	-0-	-66208	-0-	251945 2			N	-0-		-0-
11		291990 X	215414	-0-	-76576	-0-	215414 2			N	-0-		-0-
12		277140 X	195660	-0-	-81480	-0-	195660 2			N	-0-		-0-
01		251937 X	177732	-0-	-74205	-0-	177732 2			N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	133534	-0-	133534	133534	133534 2			N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147	
08		567239 X	567239	-0-	-0-	-0-	567239 2			N	-0-		-0-
09		543278 X	543278	-0-	-0-	-0-	543278 2			N	-0-		-0-
10		509765 X	509765	-0-	-0-	-0-	509765 2			N	-0-		-0-
11		410901 X	410901	-0-	-0-	-0-	410901 2			N	-0-		-0-
12		458469 X	458469	-0-	-0-	-0-	458469 2			N	-0-		-0-
*01		293753 X	293753	-0-	-0-	-0-	293753 2			N	-0-		-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544	PERF.13720 - 20472	
08		646366 X	646366	-0-	-0-	-0-	646366 2			N	-0-		-0-
09		631394 X	631394	-0-	-0-	-0-	631394 2			N	-0-		-0-
10		594360 X	594360	-0-	-0-	-0-	594360 2			N	-0-		-0-
11		423426 X	423426	-0-	-0-	-0-	423426 2			N	-0-		-0-
12		518633 X	518633	-0-	-0-	-0-	518633 2			N	-0-		-0-
*01		292232 X	292232	-0-	-0-	-0-	292232 2			N	-0-		-0-

JUDE GU			WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350	
08		332165 X	252276	-0-	-79889	-0-	252276 2			N	-0-		-0-
09		321990 X	191141	-0-	-130849	-0-	191141 2			N	-0-		-0-
10		332723 X	250614	-0-	-82109	-0-	250614 2			N	-0-		-0-
11		308370 X	231199	-0-	-77171	-0-	231199 2			N	-0-		-0-
12		293725 X	213678	-0-	-80047	-0-	213678 2			N	-0-		-0-
01		252278 X	188790	-0-	-63488	-0-	188790 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
KVG-KING ALLOC		WELL #:		3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	489986 X	489986	-0-	-0-	-0-	489986	2	N	-0-			-0-
09	446064 X	446064	-0-	-0-	-0-	446064	2	N	-0-			-0-
10	410457 X	410457	-0-	-0-	-0-	410457	2	N	-0-			-0-
11	343772 X	343772	-0-	-0-	-0-	343772	2	N	-0-			-0-
12	353180 X	353180	-0-	-0-	-0-	353180	2	N	-0-			-0-
*01	219441 X	219441	-0-	-0-	-0-	219441	2	N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	195930	-0-	195930	195930	195930	2	N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		4HB	RRCID ->	290799	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410 - 21012	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	108574	-0-	108574	108574	108574	2	N	-0-			-0-

ORION UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290956	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030 - 21000	
08	472192 X	356189	-0-	-116003	-0-	356189	2	N	-0-			-0-
09	456960 X	322104	-0-	-134856	-0-	322104	2	N	-0-			-0-
10	391561 X	325775	-0-	-65786	-0-	325775	2	N	-0-			-0-
11	363210 X	286946	-0-	-76264	-0-	286946	2	N	-0-			-0-
12	375317 X	318068	-0-	-57249	-0-	318068	2	N	-0-			-0-
01	356190 X	296112	-0-	-60078	-0-	296112	2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535 - 19262	
08	403589 X	123639	-0-	-279950	-0-	123639	2	N	-0-			-0-
09	390570 X	248992	-0-	-141578	-0-	248992	2	N	-0-			-0-
10	403589 X	229413	-0-	-174176	-0-	229413	2	N	-0-			-0-
11	337980 X	245094	-0-	-92886	-0-	245094	2	N	-0-			-0-
12	257300 X	251691	-0-	-5609	-0-	251691	2	N	-0-			-0-
*01	257300 X	231458	-0-	-25842	-0-	231458	2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	291176	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13525 - 20102	
08	433845 X	93502	-0-	-340343	-0-	93502	2	N	-0-			-0-
09	419850 X	267763	-0-	-152087	-0-	267763	2	N	-0-			-0-
10	433845 X	269546	-0-	-164299	-0-	269546	2	N	-0-			-0-
11	389850 X	302202	-0-	-87648	-0-	302202	2	N	-0-			-0-
12	289714 X	289714	-0-	-0-	-0-	289714	2	N	-0-			-0-
*01	276675 X	272256	-0-	-4419	-0-	272256	2	N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	291177	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13640 - 21542	
08	429939 X	300069	-0-	-129870	-0-	300069	2	N	-0-			-0-
09	416070 X	364635	-0-	-51435	-0-	364635	2	N	-0-			-0-
10	429939 X	374046	-0-	-55893	-0-	374046	2	N	-0-			-0-
11	416070 X	319840	-0-	-96230	-0-	319840	2	N	-0-			-0-
12	376805 X	298626	-0-	-78179	-0-	298626	2	N	-0-			-0-
01	376805 X	264479	-0-	-112326	-0-	264479	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
GIANTS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291737	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13375 - 24327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0	495718	-0-	495718	4608063	495718	2	N	-0-		-0-
09		0	495085	-0-	495085	5103148	495085	2	N	-0-		-0-
10		0	514647	-0-	514647	5617795	514647	2	N	-0-		-0-
11	6149838	X	532043	-0-	-5617795	-0-	532043	2	N	-0-		-0-
12	626016	X	626016	-0-	-0-	-0-	626016	2	N	-0-		-0-
*01	630019	X	630019	-0-	-0-	-0-	630019	2	N	-0-		-0-

MYLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291970	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705 - 22882	
08		0	338644	-0-	338644	338644	338644	2	N	-0-		-0-
09		0	454910	-0-	454910	793554	454910	2	N	-0-		-0-
10		0	494104	-0-	494104	1287658	494104	2	N	-0-		-0-
11		0	553492	-0-	553492	1841150	553492	2	N	-0-		-0-
12		0	545305	-0-	545305	2386455	545305	2	N	-0-		-0-
*01	2950451	X	563996	-0-	-2386455	-0-	563996	2	N	-0-		-0-

MICHELLE GU		WELL #:		4HB	RRCID ->	291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275 - 20451	
08		0	147729	-0-	147729	147729	147729	2	N	-0-		-0-
09		0	377333	-0-	377333	525062	377333	2	N	-0-		-0-
10		0	426720	-0-	426720	951782	426720	2	N	-0-		-0-
11		0	403474	-0-	403474	1355256	403474	2	N	-0-		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	1355256	-0-	2	N	NO RPT		-0-
*01	1703294	X	348038	-0-	-1355256	-0-	348038	2	N	-0-		-0-

BYRD - BARET		WELL #:		1H	RRCID ->	291974	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865 - 22217	
06		0	159981	-0-	159981	159981	159981	2	N	-0-		-0-
07		0	365263	-0-	365263	525244	365263	2	N	-0-		-0-
08		0	416531	-0-	416531	941775	416531	2	N	-0-		-0-
09		0	389555	-0-	389555	1331330	389555	2	N	-0-		-0-
10		0	353842	-0-	353842	1685172	353842	2	N	-0-		-0-
11		0	347626	-0-	347626	2032798	347626	2	N	-0-		-0-
12		0	371606	-0-	371606	2404404	371606	2	N	-0-		-0-
*01	2758029	X	353625	-0-	-2404404	-0-	353625	2	N	-0-		-0-

BLACK STONE BL		WELL #:		2HB	RRCID ->	291985	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175 - 21131	
10		0	Z 5430	-0-	5430	5430	5430	2	N	-0-		-0-
11		0	Z 402879	-0-	402879	408309	402879	2	N	-0-		-0-
12		0	Z 483447	-0-	483447	891756	483447	2	N	-0-		-0-
01		0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT		-0-

BYRD - BLY		WELL #:		4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655 - 24005	
06		0	148907	-0-	148907	148907	148907	2	N	-0-		-0-
07		0	400126	-0-	400126	549033	400126	2	N	-0-		-0-
08		0	542201	-0-	542201	1091234	542201	2	N	-0-		-0-
09		0	639045	-0-	639045	1730279	639045	2	N	-0-		-0-
10		0	598644	-0-	598644	2328923	598644	2	N	-0-		-0-
11		0	606620	-0-	606620	2935543	606620	2	N	-0-		-0-
12		0	552561	-0-	552561	3488104	552561	2	N	-0-		-0-
*01	4117541	X	629437	-0-	-3488104	-0-	629437	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690	- 20667	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	108387	-0-	108387	108387	108387	2	108387	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	341913	-0-	341913	450300	341913	2	341913	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	401702	-0-	401702	852002	401702	2	401702	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	452085	-0-	452085	1304087	452085	2	452085	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	432693	-0-	432693	1736780	432693	2	432693	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	361357	-0-	361357	2098137	361357	2	361357	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	420181	-0-	420181	2518318	420181	2	420181	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2912506 X	394188	-0-	-2518318	-0-	394188	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BYRD - COUSTEAU		WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790	- 21642	
06	0	140917	-0-	140917	140917	140917	2	140917	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	376177	-0-	376177	517094	376177	2	376177	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	494145	-0-	494145	1011239	494145	2	494145	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	508164	-0-	508164	1519403	508164	2	508164	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	510873	-0-	510873	2030276	510873	2	510873	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	402948	-0-	402948	2433224	402948	2	402948	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	462521	-0-	462521	2895745	462521	2	462521	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3358589 X	462844	-0-	-2895745	-0-	462844	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725	- 20577	
06	0	115460	-0-	115460	115460	115460	2	115460	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	260738	-0-	260738	376198	260738	2	260738	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	385977	-0-	385977	762175	385977	2	385977	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	417038	-0-	417038	1179213	417038	2	417038	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	425079	-0-	425079	1604292	425079	2	425079	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	349175	-0-	349175	1953467	349175	2	349175	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	409812	-0-	409812	2363279	409812	2	409812	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2747305 X	384026	-0-	-2363279	-0-	384026	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710	- 21662	
02	0	279371	-0-	279371	963078	279371	2	279371	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	328144	-0-	328144	1291222	328144	2	328144	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	277492	-0-	277492	1568714	277492	2	277492	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	281060	-0-	281060	1849774	281060	2	281060	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	238908	-0-	238908	2088682	238908	2	238908	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	214739	-0-	214739	2303421	214739	2	214739	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	141764	-0-	141764	2445185	141764	2	141764	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	174499	-0-	174499	2619684	174499	2	174499	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2772224 X	152540	-0-	-2619684	-0-	152540	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	404730 X	129449	-0-	-275281	-0-	129449	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	418221 X	127418	-0-	-290803	-0-	127418	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	418221 X	113770	-0-	-304451	-0-	113770	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360	- 20982	
02	0	313631	-0-	313631	1144847	313631	2	313631	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	344061	-0-	344061	1488908	344061	2	344061	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	343439	-0-	343439	1832347	343439	2	343439	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	343450	-0-	343450	2175797	343450	2	343450	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	315903	-0-	315903	2491700	315903	2	315903	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	317899	-0-	317899	2809599	317899	2	317899	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	270082	-0-	270082	3079681	270082	2	270082	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	254821	-0-	254821	3334502	254821	2	254821	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3594689 X	260187	-0-	-3334502	-0-	260187	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	486660 X	213781	-0-	-272879	-0-	213781	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	502882 X	NO RPT	-0-	-502882	-0-	NO RPT	2	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	502882 X	198006	-0-	-304876	-0-	198006	2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
PICCOLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685 - 22562	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0	370792	-0-	370792	370792	370792	2	N	-0-		-0-	
09	0	454718	-0-	454718	825510	454718	2	N	-0-		-0-	
10	0	480100	-0-	480100	1305610	480100	2	N	-0-		-0-	
11	0	572552	-0-	572552	1878162	572552	2	N	-0-		-0-	
12	0	613566	-0-	613566	2491728	613566	2	N	-0-		-0-	
*01	3135819 X	644091	-0-	-2491728	-0-	644091	2	N	-0-		-0-	

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		4HB	RRCID ->	292020	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13251	PERF.13755 - 21265	
02	0	349494	-0-	349494	1187903	349494	2	N	-0-		-0-	
03	0	392795	-0-	392795	1580698	392795	2	N	-0-		-0-	
04	0	367916	-0-	367916	1948614	367916	2	N	-0-		-0-	
05	0	348422	-0-	348422	2297036	348422	2	N	-0-		-0-	
06	0	335786	-0-	335786	2632822	335786	2	N	-0-		-0-	
07	0	397247	-0-	397247	3030069	397247	2	N	-0-		-0-	
08	0	189684	-0-	189684	3219753	189684	2	N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	3219753			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	3219753			N	-0-		-0-	
*11	3314726 X	94973	-0-	-3219753	-0-	94973	2	N	-0-		-0-	
12	473153 X	278194	-0-	-194959	-0-	278194	2	N	-0-		-0-	
01	473153 X	255406	-0-	-217747	-0-	255406	2	N	-0-		-0-	

BYRD - BARET		WELL #:		2H	RRCID ->	292028	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13760 - 22112	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	264841 X	NO RPT	-0-	-264841	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159	
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	256320	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	11873	PERF.10258 - 11650	
08	1240 N	934	-0-	-306	-0-	927	3	7 9	N	6	84	
09	1110 N	894	-0-	-216	-0-	893	3	1 9	N	1	85	
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4 9	N	4	89	
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	3	9 9	N	8	97	
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-	97	
*01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-	97	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537																	

08	7347	X	6169	-0-	-1178	-0-	6138	3	31	9	Y	28	52	1			26
09	7110	X	4940	-0-	-2170	-0-	4940	3			Y	-0-	26	1			-0-
10	7099	X	5391	-0-	-1708	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
11	6870	X	3181	-0-	-3689	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
12	7099	X	5435	-0-	-1664	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647																	

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	271	3	107	9	Y	97	59	1			89
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	90	1			1
10	558	N	244	-0-	-314	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11	9	Y	10	4	1			6

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647																	

08	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170																	

08	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5691	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5890	X	5882	-0-	-8	-0-	5882	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5457	-0-	-213	-0-	5456	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5453	-0-	-437	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400																	

08	4867	X	4165	-0-	-702	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3488	-0-	-1222	-0-	3474	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3821	3	8	9	Y	7					7
11	4020	X	3418	-0-	-602	-0-	3408	3	10	9	Y	9	5	1			11
12	4154	X	3449	-0-	-705	-0-	3449	3			Y	-0-					11
01	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	4092	3			Y	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	21167	3	8	9	N	7			55
09	19851 X	19851	-0-	-0-	-0-	19838	3	13	9	N	12			67
10	20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	20193	3	12	9	N	11			78
11	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	19019	3	21	9	N	19			97
*12	19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	19105	3	20	9	N	18			115
*01	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	18656	3	17	9	N	15			130

ARMOR RESOURCES LLC 031587														
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752														
08	4433 X	3340	-0-	-1093	-0-	167	1	3173	3	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3303	-0-	-987	-0-	178	1	3125	3	Y	-0-			-0-
10	4371 X	3210	-0-	-1161	-0-	154	1	3056	3	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3843	-0-	-327	-0-	176	1	3667	3	Y	-0-			-0-
*12	4309 X	3708	-0-	-601	-0-	165	1	3543	3	Y	-0-			-0-
*01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	185	1	3717	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077														
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-			-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-
*12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-
*01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252														
08	8246 X	6921	-0-	-1325	-0-	1259	1	5662	2	Y	-0-			-0-
09	7260 X	6535	-0-	-725	-0-	1235	1	5300	2	Y	-0-			-0-
10	7502 X	6569	-0-	-933	-0-	1283	1	5286	2	Y	-0-			-0-
11	6690 X	4723	-0-	-1967	-0-	887	1	3836	2	Y	-0-			-0-
*12	6913 X	6084	-0-	-829	-0-	1209	1	4875	2	Y	-0-			-0-
01	6913 X	5519	-0-	-1394	-0-	1143	1	4376	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844														
08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
09	4860 X	4466	-0-	-394	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
10	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
11	5520 X	4983	-0-	-537	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
*12	5704 X	4154	-0-	-1550	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
*01	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1891 X	1404	-0-	-487	-0-			264	1	1140	2	Y	-0-	-0-
09		1980 X	1310	-0-	-670	-0-			248	1	1062	2	Y	-0-	-0-
10		2046 X	1372	-0-	-674	-0-			268	1	1104	2	Y	-0-	-0-
11		1980 X	1304	-0-	-676	-0-			273	1	1031	2	Y	-0-	-0-
*12		1488 X	1335	-0-	-153	-0-			261	1	1074	2	Y	-0-	-0-
01		1395 X	1209	-0-	-186	-0-			248	1	961	2	Y	-0-	-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031															
08		11904 X	7957	-0-	-3947	-0-			7957	2		N	-0-	-0-	-0-
09		13260 X	5377	-0-	-7883	-0-			5377	2		N	-0-	-0-	-0-
10		13702 X	611	-0-	-13091	-0-			611	2		N	-0-	-0-	-0-
11		13260 X	213	-0-	-13047	-0-			213	2		N	-0-	-0-	-0-
*12		9021 X	3081	-0-	-5940	-0-			3081	2		N	-0-	-0-	-0-
*01		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-			12774	2		N	-0-	-0-	-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698															
08		5177 X	1295	-0-	-3882	-0-			1295	2		N	-0-	-0-	-0-
09		5010 X	1079	-0-	-3931	-0-			1079	2		N	-0-	-0-	-0-
10		4464 X	1478	-0-	-2986	-0-			1478	2		N	-0-	-0-	-0-
11		4320 X	625	-0-	-3695	-0-			625	2		N	-0-	-0-	-0-
*12		4464 X	1524	-0-	-2940	-0-			1524	2		N	-0-	-0-	-0-
*01		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-			3023	2		N	-0-	-0-	-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747															
08		3286 X	2747	-0-	-539	-0-			496	1	2251	2	Y	-0-	-0-
09		2940 X	2677	-0-	-263	-0-			502	1	2175	2	Y	-0-	-0-
10		3038 X	2374	-0-	-664	-0-			450	1	1924	2	Y	-0-	-0-
11		2940 X	2781	-0-	-159	-0-			584	1	2197	2	Y	-0-	-0-
*12		2914 X	2612	-0-	-302	-0-			510	1	2102	2	Y	-0-	-0-
*01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-			550	1	2229	2	Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745															
08		8370 X	7262	-0-	-1108	-0-			1347	1	5915	2	Y	-0-	-0-
09		7500 X	6285	-0-	-1215	-0-			1181	1	5104	2	Y	-0-	-0-
10		6789 X	6677	-0-	-112	-0-			1304	1	5373	2	Y	-0-	-0-
11		7020 X	6313	-0-	-707	-0-			1323	1	4990	2	Y	-0-	-0-
*12		7254 X	6450	-0-	-804	-0-			1267	1	5183	2	Y	-0-	-0-
01		7254 X	6263	-0-	-991	-0-			1280	1	4983	2	Y	-0-	-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371															
08		7781 X	7220	-0-	-561	-0-			1355	1	5865	2	Y	-0-	-0-
09		7350 X	6372	-0-	-978	-0-			1206	1	5166	2	Y	-0-	-0-
10		7192 X	6825	-0-	-367	-0-			1330	1	5495	2	Y	-0-	-0-
11		6990 X	6471	-0-	-519	-0-			1357	1	5114	2	Y	-0-	-0-
*12		7223 X	7078	-0-	-145	-0-			1384	1	5694	2	Y	-0-	-0-
01		7223 X	6662	-0-	-561	-0-			1364	1	5298	2	Y	-0-	-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202															
08		5890 X	5191	-0-	-699	-0-			965	1	4226	2	Y	-0-	-0-
09		5700 X	5241	-0-	-459	-0-			1130	1	4111	2	Y	-0-	-0-
10		5797 X	5379	-0-	-418	-0-			1051	1	4328	2	Y	-0-	-0-
11		5610 X	5140	-0-	-470	-0-			1078	1	4062	2	Y	-0-	-0-
*12		5797 X	5315	-0-	-482	-0-			1054	1	4261	2	Y	-0-	-0-
01		5425 X	5374	-0-	-51	-0-			1099	1	4275	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-	-0-					-0-
09		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-	-0-					-0-
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-					-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					-0-
*12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
08		16492 X	16491	-0-	-1	-0-	-0-	761	1	15730	3	-0-
09		17700 X	15031	-0-	-2669	-0-	-0-	702	1	14329	3	-0-
10		18290 X	14869	-0-	-3421	-0-	-0-	715	1	14154	3	-0-
11		17700 X	5073	-0-	-12627	-0-	-0-	259	1	4814	3	-0-
*12		17267 X	15702	-0-	-1565	-0-	-0-	777	1	14925	3	-0-
01		16492 X	14836	-0-	-1656	-0-	-0-	779	1	14057	3	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
08		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	20245	3	-0-
09		21120 X	19600	-0-	-1520	-0-	-0-	917	1	18683	3	-0-
10		21824 X	19655	-0-	-2169	-0-	-0-	947	1	18708	3	-0-
11		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	1	23474	3	-0-
*12		24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	1	22775	3	-0-
01		21235 X	20789	-0-	-446	-0-	-0-	1074	1	19715	3	-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474												
08		15128 X	14803	-0-	-325	-0-	-0-	14803	2		N	-0-
09		14310 X	13697	-0-	-613	-0-	-0-	13697	2		N	-0-
10		17732 X	13831	-0-	-3901	-0-	-0-	13831	2		N	-0-
11		17160 X	12930	-0-	-4230	-0-	-0-	12930	2		N	-0-
*12		17732 X	8058	-0-	-9674	-0-	-0-	8058	2		N	-0-
01		14818 X	4869	-0-	-9949	-0-	-0-	4869	2		N	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
08		42346 X	32459	-0-	-9887	-0-	-0-	32459	3		N	-0-
09		35970 X	29360	-0-	-6610	-0-	-0-	29360	3		N	-0-
10		34534 X	31489	-0-	-3045	-0-	-0-	31489	3		N	-0-
11		33060 X	29704	-0-	-3356	-0-	-0-	29704	3		N	-0-
*12		33697 X	30849	-0-	-2848	-0-	-0-	30849	3		N	-0-
01		32457 X	31187	-0-	-1270	-0-	-0-	31187	3		N	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
08		40331 X	38585	-0-	-1746	-0-	-0-	38585	3		Y	-0-
09		40860 X	37093	-0-	-3767	-0-	-0-	37093	3		Y	-0-
10		42222 X	35543	-0-	-6679	-0-	-0-	35543	3		Y	-0-
11		38940 X	34061	-0-	-4879	-0-	-0-	34061	3		Y	-0-
*12		39184 X	35380	-0-	-3804	-0-	-0-	35380	3		Y	-0-
01		38595 X	28770	-0-	-9825	-0-	-0-	28770	3		Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		41602 X	32910	-0-	-8692	-0-		32910	3	Y	-0-		-0-
09		33240 X	30725	-0-	-2515	-0-		30725	3	Y	-0-		-0-
10		34348 X	31382	-0-	-2966	-0-		31382	3	Y	-0-		-0-
11		33240 X	30350	-0-	-2890	-0-		30350	3	Y	-0-		-0-
*12		33232 X	30760	-0-	-2472	-0-		30760	3	Y	-0-		-0-
01		32922 X	27843	-0-	-5079	-0-		27843	3	Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683													
08		62868 X	51297	-0-	-11571	-0-		51297	3	Y	-0-		-0-
09		51660 X	47709	-0-	-3951	-0-		47709	3	Y	-0-		-0-
10		52266 X	47858	-0-	-4408	-0-		47858	3	Y	-0-		-0-
11		50010 X	46023	-0-	-3987	-0-		46023	3	Y	-0-		-0-
*12		51677 X	48105	-0-	-3572	-0-		48105	3	Y	-0-		-0-
01		51305 X	50306	-0-	-999	-0-		50306	3	Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683													
08		64108 X	46841	-0-	-17267	-0-		46841	3	Y	-0-		-0-
09		50310 X	44273	-0-	-6037	-0-		44273	3	Y	-0-		-0-
10		47678 X	42712	-0-	-4966	-0-		42712	3	Y	-0-		-0-
11		45930 X	40547	-0-	-5383	-0-		40547	3	Y	-0-		-0-
*12		46903 X	39738	-0-	-7165	-0-		39738	3	Y	-0-		-0-
01		46841 X	41718	-0-	-5123	-0-		41718	3	Y	-0-		-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714													
08		63612 X	53808	-0-	-9804	-0-		53808	3	Y	-0-		-0-
09		55650 X	49053	-0-	-6597	-0-		49053	3	Y	-0-		-0-
10		56420 X	52760	-0-	-3660	-0-		52760	3	Y	-0-		-0-
11		54600 X	49685	-0-	-4915	-0-		49685	3	Y	-0-		-0-
*12		56420 X	50432	-0-	-5988	-0-		50432	3	Y	-0-		-0-
01		53816 X	46440	-0-	-7376	-0-		46440	3	Y	-0-		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304													
08		15159 X	13401	-0-	-1758	-0-		13401	3	Y	-0-		-0-
09		14670 X	12455	-0-	-2215	-0-		12455	3	Y	-0-		-0-
10		14570 X	12460	-0-	-2110	-0-		12460	3	Y	-0-		-0-
11		13560 X	11401	-0-	-2159	-0-		11401	3	Y	-0-		-0-
*12		13392 X	11887	-0-	-1505	-0-		11887	3	Y	-0-		-0-
01		13392 X	10852	-0-	-2540	-0-		10852	3	Y	-0-		-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908													
08		85901 X	71119	-0-	-14782	-0-		71119	3	N	-0-		-0-
09		83130 X	67095	-0-	-16035	-0-		67095	3	N	-0-		-0-
10		81375 X	67836	-0-	-13539	-0-		67836	3	N	-0-		-0-
11		75180 X	63444	-0-	-11736	-0-		63444	3	N	-0-		-0-
*12		74152 X	58819	-0-	-15333	-0-		58819	3	N	-0-		-0-
01		71114 X	61195	-0-	-9919	-0-		61195	3	N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936													
08		101370 X	75261	-0-	-26109	-0-		75261	3	N	-0-		-0-
09		92580 X	68105	-0-	-24475	-0-		68105	3	N	-0-		-0-
10		88815 X	66004	-0-	-22811	-0-		66004	3	N	-0-		-0-
11		80430 X	63289	-0-	-17141	-0-		63289	3	N	-0-		-0-
*12		83111 X	64723	-0-	-18388	-0-		64723	3	N	-0-		-0-
01		75268 X	58224	-0-	-17044	-0-		58224	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)		AMT	AMT	AMT	
08		51336 X	35308	-0-	-16028	-0-	35308	3		N	-0-
09		47370 X	43302	-0-	-4068	-0-	43302	3		N	-0-
10		47368 X	40148	-0-	-7220	-0-	40148	3		N	-0-
11		43110 X	37771	-0-	-5339	-0-	37771	3		N	-0-
*12		44733 X	37290	-0-	-7443	-0-	37290	3		N	-0-
01		44733 X	34241	-0-	-10492	-0-	34241	3		N	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261											
08		81251 X	71067	-0-	-10184	-0-	71067	2		Y	-0-
09		73380 X	66745	-0-	-6635	-0-	66745	2		Y	-0-
10		73315 X	62795	-0-	-10520	-0-	62795	2		Y	-0-
11		70950 X	55695	-0-	-15255	-0-	55695	2		Y	-0-
*12		73315 X	52303	-0-	-21012	-0-	52303	2		Y	-0-
01		71052 X	51413	-0-	-19639	-0-	51413	2		Y	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740											
08		66712 X	59431	-0-	-7281	-0-	59431	2		Y	-0-
09		69360 X	56431	-0-	-12929	-0-	56431	2		Y	-0-
10		71672 X	55351	-0-	-16321	-0-	55351	2		Y	-0-
11		64830 X	50971	-0-	-13859	-0-	50971	2		Y	-0-
*12		63364 X	47444	-0-	-15920	-0-	47444	2		Y	-0-
01		59427 X	48781	-0-	-10646	-0-	48781	2		Y	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181											
08		113119 X	73523	-0-	-39596	-0-	73523	2		Y	-0-
09		109470 X	76651	-0-	-32819	-0-	76651	2		Y	-0-
10		107818 X	74265	-0-	-33553	-0-	74265	2		Y	-0-
11		94680 X	67251	-0-	-27429	-0-	67251	2		Y	-0-
*12		87854 X	63535	-0-	-24319	-0-	63535	2		Y	-0-
01		79205 X	61548	-0-	-17657	-0-	61548	2		Y	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341											
08		87575 X	70034	-0-	-17541	-0-	70034	2		Y	-0-
09		80250 X	63730	-0-	-16520	-0-	63730	2		Y	-0-
10		77779 X	61155	-0-	-16624	-0-	61155	2		Y	-0-
11		72450 X	58675	-0-	-13775	-0-	58675	2		Y	-0-
*12		71052 X	58488	-0-	-12564	-0-	58488	2		Y	-0-
01		70029 X	57101	-0-	-12928	-0-	57101	2		Y	-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900											
08		90055 X	70797	-0-	-19258	-0-	70797	2		Y	-0-
09		87150 X	64857	-0-	-22293	-0-	64857	2		Y	-0-
10		85932 X	64971	-0-	-20961	-0-	64971	2		Y	-0-
11		76740 X	61442	-0-	-15298	-0-	61442	2		Y	-0-
*12		75082 X	59009	-0-	-16073	-0-	59009	2		Y	-0-
01		70804 X	51303	-0-	-19501	-0-	51303	2		Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	283500	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13593 - 20732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	54095	X	38408	-0-	-15687	-0-	38408	3			N	-0-			-0-
09	52350	X	36584	-0-	-15766	-0-	36584	3			N	-0-			-0-
10	44113	X	36034	-0-	-8079	-0-	36034	3			N	-0-			-0-
11	40950	X	33130	-0-	-7820	-0-	33130	3			N	-0-			-0-
*12	39246	X	31842	-0-	-7404	-0-	31842	3			N	-0-			-0-
01	38409	X	29959	-0-	-8450	-0-	29959	3			N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10794 - 17273				
08	23777	X	20320	-0-	-3457	-0-	20320	3			N	-0-			270
09	21660	X	19278	-0-	-2382	-0-	19278	3			N	-0-			270
10	21669	X	15811	-0-	-5858	-0-	15811	3			N	-0-			270
11	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	3	1	9	N	1	62	5	209
*12	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	3			N	-0-			209
*01	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	28570	3	15	9	N	14			223

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283744	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14207 - 20732				
08	106113	X	85624	-0-	-20489	-0-	85624	3			N	-0-			-0-
09	102690	X	79771	-0-	-22919	-0-	79771	3			N	-0-			-0-
10	104036	X	78123	-0-	-25913	-0-	78123	3			N	-0-			-0-
11	93270	X	71766	-0-	-21504	-0-	71766	3			N	-0-			-0-
*12	91543	X	70905	-0-	-20638	-0-	70905	3			N	-0-			-0-
01	85622	X	65003	-0-	-20619	-0-	65003	3			N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283767	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	16151	PERF.14822 - 23192				
08	107499	X	107499	-0-	-0-	-0-	107499	2			N	-0-			-0-
09	105032	X	105032	-0-	-0-	-0-	105032	2			N	-0-			-0-
10	101441	X	101441	-0-	-0-	-0-	101441	2			N	-0-			-0-
11	91498	X	91498	-0-	-0-	-0-	91498	2			N	-0-			-0-
*12	90628	X	90628	-0-	-0-	-0-	90628	2			N	-0-			-0-
*01	88040	X	88040	-0-	-0-	-0-	88040	2			N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	283860	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	13585	PERF.13585 - 21228				
08	34689	X	26118	-0-	-8571	-0-	26118	2			N	-0-			-0-
09	29670	X	21203	-0-	-8467	-0-	21203	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	18150	-0-	-10091	-0-	18150	2			N	-0-			-0-
11	27330	X	26478	-0-	-852	-0-	26478	2			N	-0-			-0-
*12	27311	X	18238	-0-	-9073	-0-	18238	2			N	-0-			-0-
01	26133	X	15146	-0-	-10987	-0-	15146	2			N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	283946	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	14747	PERF.14346 - 22510				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283995	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	14179	PERF.13707 - 21959				
08	95325	X	79556	-0-	-15769	-0-	79556	2			N	-0-			-0-
09	94470	X	72705	-0-	-21765	-0-	72705	2			N	-0-			-0-
10	97619	X	71031	-0-	-26588	-0-	71031	2			N	-0-			-0-
11	87390	X	64865	-0-	-22525	-0-	64865	2			N	-0-			-0-
*12	87203	X	61503	-0-	-25700	-0-	61503	2			N	-0-			-0-
01	79546	X	57567	-0-	-21979	-0-	57567	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		108456 X	108456	-0-	-0-	-0-	108456	2		N	-0-			-0-
09		92265 X	92265	-0-	-0-	-0-	92265	2		N	-0-			-0-
10		85028 X	85028	-0-	-0-	-0-	85028	2		N	-0-			-0-
11		82024 X	82024	-0-	-0-	-0-	82024	2		N	-0-			-0-
*12		74704 X	74704	-0-	-0-	-0-	74704	2		N	-0-			-0-
*01		67493 X	67493	-0-	-0-	-0-	67493	2		N	-0-			-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223														
08		43585 X	43585	-0-	-0-	-0-	43585	2		N	-0-			-0-
09		42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	42946	2		N	-0-			-0-
10		47006 X	47006	-0-	-0-	-0-	47006	2		N	-0-			-0-
11		40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	40898	2		N	-0-			-0-
*12		42008 X	42008	-0-	-0-	-0-	42008	2		N	-0-			-0-
*01		36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2		N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521														
08		106919 X	86846	-0-	-20073	-0-	86846	2		N	-0-			-0-
09		94380 X	82466	-0-	-11914	-0-	82466	2		N	-0-			-0-
10		86614 X	81008	-0-	-5606	-0-	81008	2		N	-0-			-0-
11		84030 X	72638	-0-	-11392	-0-	72638	2		N	-0-			-0-
*12		86831 X	72600	-0-	-14231	-0-	72600	2		N	-0-			-0-
01		86831 X	72227	-0-	-14604	-0-	72227	2		N	-0-			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528														
08		307159 X	307159	-0-	-0-	-0-	307159	2		N	-0-			-0-
09		307406 X	307406	-0-	-0-	-0-	307406	2		N	-0-			-0-
10		310101 X	310101	-0-	-0-	-0-	310101	2		N	-0-			-0-
11		290497 X	290497	-0-	-0-	-0-	290497	2		N	-0-			-0-
*12		280379 X	280379	-0-	-0-	-0-	280379	2		N	-0-			-0-
*01		271443 X	271443	-0-	-0-	-0-	271443	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		275005 X	275005	-0-	-0-	-0-	275005	2	N	-0-	-0-	
09		252566 X	252566	-0-	-0-	-0-	252566	2	N	-0-	-0-	
10		250094 X	250094	-0-	-0-	-0-	250094	2	N	-0-	-0-	
11		230626 X	230626	-0-	-0-	-0-	230626	2	N	-0-	-0-	
*12		238706 X	238706	-0-	-0-	-0-	238706	2	N	-0-	-0-	
*01		244985 X	244985	-0-	-0-	-0-	244985	2	N	-0-	-0-	

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107											
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572											
08		48639 X	-0-	-0-	-48639	-0-			N	-0-	-0-
09		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-			N	-0-	-0-
10		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12		24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	24802	2	N	-0-	-0-
*01		98571 X	98571	-0-	-0-	-0-	98571	2	N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914											
08		235913 X	235913	-0-	-0-	-0-	235913	2	N	-0-	-0-
09		219211 X	219211	-0-	-0-	-0-	219211	2	N	-0-	-0-
10		203066 X	203066	-0-	-0-	-0-	203066	2	N	-0-	-0-
11		201484 X	201484	-0-	-0-	-0-	201484	2	N	-0-	-0-
*12		199392 X	199392	-0-	-0-	-0-	199392	2	N	-0-	-0-
*01		189130 X	189130	-0-	-0-	-0-	189130	2	N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613											
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117											
08		101184 X	76714	-0-	-24470	-0-	76714	2	N	-0-	-0-
09		94890 X	70775	-0-	-24115	-0-	70775	2	N	-0-	-0-
10		92938 X	74174	-0-	-18764	-0-	74174	2	N	-0-	-0-
11		85170 X	67500	-0-	-17670	-0-	67500	2	N	-0-	-0-
*12		85994 X	65828	-0-	-20166	-0-	65828	2	N	-0-	-0-
01		76725 X	62982	-0-	-13743	-0-	62982	2	N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645											
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		270598 X	270598	-0-	-0-	-0-	270598	2	N	-0-	-0-	-0-
09		254520 X	246584	-0-	-7936	-0-	246584	2	N	-0-	-0-	-0-
10		263004 X	242729	-0-	-20275	-0-	242729	2	N	-0-	-0-	-0-
11		254520 X	224754	-0-	-29766	-0-	224754	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		263004 X	210195	-0-	-52809	-0-	210195	2	N	-0-	-0-	-0-
01		263004 X	205376	-0-	-57628	-0-	205376	2	N	-0-	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116												
08		170407 X	136161	-0-	-34246	-0-	136161	2	N	-0-	-0-	-0-
09		155760 X	135642	-0-	-20118	-0-	135642	2	N	-0-	-0-	-0-
10		154411 X	136337	-0-	-18074	-0-	136337	2	N	-0-	-0-	-0-
11		137970 X	120434	-0-	-17536	-0-	120434	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		142569 X	120583	-0-	-21986	-0-	120583	2	N	-0-	-0-	-0-
01		140151 X	112632	-0-	-27519	-0-	112632	2	N	-0-	-0-	-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015												
08		143034 X	142742	-0-	-292	-0-	142742	2	N	-0-	-0-	-0-
09		138420 X	132132	-0-	-6288	-0-	132132	2	N	-0-	-0-	-0-
10		141980 X	131327	-0-	-10653	-0-	131327	2	N	-0-	-0-	-0-
11		138150 X	125190	-0-	-12960	-0-	125190	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		150178 X	150178	-0-	-0-	-0-	150178	2	N	-0-	-0-	-0-
01		142755 X	129165	-0-	-13590	-0-	129165	2	N	-0-	-0-	-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548												
08		283805 X	200733	-0-	-83072	-0-	200733	2	N	-0-	-0-	-0-
09		252300 X	185285	-0-	-67015	-0-	185285	2	N	-0-	-0-	-0-
10		243009 X	180840	-0-	-62169	-0-	180840	2	N	-0-	-0-	-0-
11		219480 X	166159	-0-	-53321	-0-	166159	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		210986 X	159142	-0-	-51844	-0-	159142	2	N	-0-	-0-	-0-
01		200725 X	155760	-0-	-44965	-0-	155760	2	N	-0-	-0-	-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956												
08		111848 X	84279	-0-	-27569	-0-	84279	2	N	-0-	-0-	-0-
09		97350 X	73891	-0-	-23459	-0-	73891	2	N	-0-	-0-	-0-
10		98115 X	76742	-0-	-21373	-0-	76742	2	N	-0-	-0-	-0-
11		94950 X	71713	-0-	-23237	-0-	71713	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		95542 X	70167	-0-	-25375	-0-	70167	2	N	-0-	-0-	-0-
01		84289 X	64337	-0-	-19952	-0-	64337	2	N	-0-	-0-	-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849												
08		148109 X	148109	-0-	-0-	-0-	148109	2	N	-0-	-0-	-0-
09		133094 X	133094	-0-	-0-	-0-	133094	2	N	-0-	-0-	-0-
10		132086 X	132086	-0-	-0-	-0-	132086	2	N	-0-	-0-	-0-
11		115410 X	115410	-0-	-0-	-0-	115410	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		118187 X	118187	-0-	-0-	-0-	118187	2	N	-0-	-0-	-0-
*01		112888 X	112888	-0-	-0-	-0-	112888	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
Trex Gas Unit WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		159600 X	159600	-0-	-0-	-0-	159600	2		N	-0-			-0-
09		146400 X	146400	-0-	-0-	-0-	146400	2		N	-0-			-0-
10		153259 X	153259	-0-	-0-	-0-	153259	2		N	-0-			-0-
11		131645 X	131645	-0-	-0-	-0-	131645	2		N	-0-			-0-
*12		124553 X	124553	-0-	-0-	-0-	124553	2		N	-0-			-0-
*01		108045 X	108045	-0-	-0-	-0-	108045	2		N	-0-			-0-
Trex Gas Unit WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VELO Gas Unit WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032														
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TITAN Gas Unit WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063														
08		281388 X	281388	-0-	-0-	-0-	281388	2		N	-0-			-0-
09		247523 X	247523	-0-	-0-	-0-	247523	2		N	-0-			-0-
10		232810 X	232810	-0-	-0-	-0-	232810	2		N	-0-			-0-
11		224186 X	224186	-0-	-0-	-0-	224186	2		N	-0-			-0-
*12		207743 X	207743	-0-	-0-	-0-	207743	2		N	-0-			-0-
*01		190899 X	190899	-0-	-0-	-0-	190899	2		N	-0-			-0-
DRACOREX Gas Unit WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578														
08		336216 X	336216	-0-	-0-	-0-	336216	2		N	-0-			-0-
09		287594 X	287594	-0-	-0-	-0-	287594	2		N	-0-			-0-
10		281223 X	281223	-0-	-0-	-0-	281223	2		N	-0-			-0-
11		250073 X	250073	-0-	-0-	-0-	250073	2		N	-0-			-0-
*12		235356 X	235356	-0-	-0-	-0-	235356	2		N	-0-			-0-
*01		216804 X	216804	-0-	-0-	-0-	216804	2		N	-0-			-0-
DRACOREX Gas Unit WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROCKIES Gas Unit WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700														
08		128691 X	128691	-0-	-0-	-0-	128691	2		N	-0-			-0-
09		124080 X	114649	-0-	-9431	-0-	114649	2		N	-0-			-0-
10		125674 X	115734	-0-	-9940	-0-	115734	2		N	-0-			-0-
11		124530 X	110067	-0-	-14463	-0-	110067	2		N	-0-			-0-
*12		128681 X	106531	-0-	-22150	-0-	106531	2		N	-0-			-0-
01		128681 X	103429	-0-	-25252	-0-	103429	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913																			
08	382416	X		367492	-0-	-14924	-0-	367492	2				N	-0-					-0-
09	370080	X		357126	-0-	-12954	-0-	357126	2				N	-0-					-0-
10	422211	X		422211	-0-	-0-	-0-	422211	2				N	-0-					-0-
11	406846	X		406846	-0-	-0-	-0-	406846	2				N	-0-					-0-
*12	433709	X		433709	-0-	-0-	-0-	433709	2				N	-0-					-0-
*01	400869	X		400869	-0-	-0-	-0-	400869	2				N	-0-					-0-
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919																			
08	132804	X		105020	-0-	-27784	-0-	105020	3				N	-0-					-0-
09	128520	X		96588	-0-	-31932	-0-	96588	3				N	-0-					-0-
10	119722	X		96442	-0-	-23280	-0-	96442	3				N	-0-					-0-
11	105540	X		90139	-0-	-15401	-0-	90139	3				N	-0-					-0-
*12	105028	X		89157	-0-	-15871	-0-	89157	3				N	-0-					-0-
01	105028	X		92381	-0-	-12647	-0-	92381	3				N	-0-					-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562																			
08	207062	X		207062	-0-	-0-	-0-	207062	2				N	-0-					-0-
09	186399	X		186399	-0-	-0-	-0-	186399	2				N	-0-					-0-
10	178462	X		178462	-0-	-0-	-0-	178462	2				N	-0-					-0-
11	162279	X		162279	-0-	-0-	-0-	162279	2				N	-0-					-0-
*12	160881	X		160881	-0-	-0-	-0-	160881	2				N	-0-					-0-
*01	151323	X		151323	-0-	-0-	-0-	151323	2				N	-0-					-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307																			
08	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642																			
08	348682	X		348682	-0-	-0-	-0-	348682	2				N	-0-					-0-
09	324343	X		324343	-0-	-0-	-0-	324343	2				N	-0-					-0-
10	294769	X		294769	-0-	-0-	-0-	294769	2				N	-0-					-0-
11	292234	X		292234	-0-	-0-	-0-	292234	2				N	-0-					-0-
*12	295223	X		295223	-0-	-0-	-0-	295223	2				N	-0-					-0-
*01	280762	X		280762	-0-	-0-	-0-	280762	2				N	-0-					-0-
KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428																			
08	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547																
08	155768 X	155768	-0-	-0-	-0-	-0-	155768	2			N	-0-				-0-
09	136249 X	136249	-0-	-0-	-0-	-0-	136249	2			N	-0-				-0-
10	133300 X	129968	-0-	-3332	-0-	-0-	129968	2			N	-0-				-0-
11	129000 X	113178	-0-	-15822	-0-	-0-	113178	2			N	-0-				-0-
*12	133300 X	104371	-0-	-28929	-0-	-0-	104371	2			N	-0-				-0-
01	133300 X	95950	-0-	-37350	-0-	-0-	95950	2			N	-0-				-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234																
08	115258 X	74118	-0-	-41140	-0-	-0-	74118	2			N	-0-				-0-
09	99570 X	67983	-0-	-31587	-0-	-0-	67983	2			N	-0-				-0-
10	93899 X	66488	-0-	-27411	-0-	-0-	66488	2			N	-0-				-0-
11	84150 X	63050	-0-	-21100	-0-	-0-	63050	2			N	-0-				-0-
*12	80848 X	61080	-0-	-19768	-0-	-0-	61080	2			N	-0-				-0-
01	74121 X	58572	-0-	-15549	-0-	-0-	58572	2			N	-0-				-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764																
08	111104 X	77798	-0-	-33306	-0-	-0-	77798	2			N	-0-				-0-
09	97590 X	70200	-0-	-27390	-0-	-0-	70200	2			N	-0-				-0-
10	94333 X	68577	-0-	-25756	-0-	-0-	68577	2			N	-0-				-0-
11	84990 X	62894	-0-	-22096	-0-	-0-	62894	2			N	-0-				-0-
*12	82119 X	61563	-0-	-20556	-0-	-0-	61563	2			N	-0-				-0-
01	77810 X	58418	-0-	-19392	-0-	-0-	58418	2			N	-0-				-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941																
08	198501 X	198501	-0-	-0-	-0-	-0-	198501	2			N	-0-				-0-
09	174785 X	174785	-0-	-0-	-0-	-0-	174785	2			N	-0-				-0-
10	168718 X	168718	-0-	-0-	-0-	-0-	168718	2			N	-0-				-0-
11	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	-0-	153027	2			N	-0-				-0-
*12	148047 X	148047	-0-	-0-	-0-	-0-	148047	2			N	-0-				-0-
*01	139058 X	139058	-0-	-0-	-0-	-0-	139058	2			N	-0-				-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402																
08	270940 X	199519	-0-	-71421	-0-	-0-	199519	2			N	-0-				-0-
09	242100 X	181809	-0-	-60291	-0-	-0-	181809	2			N	-0-				-0-
10	215853 X	177972	-0-	-37881	-0-	-0-	177972	2			N	-0-				-0-
11	207390 X	161629	-0-	-45761	-0-	-0-	161629	2			N	-0-				-0-
*12	208475 X	160364	-0-	-48111	-0-	-0-	160364	2			N	-0-				-0-
01	199516 X	153714	-0-	-45802	-0-	-0-	153714	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540												COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 15284		PERF.15675 - 22820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578												COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13681 - 22692	
08	186217	X	123109	-0-	-63108	-0-	123109	2		N	-0-			-0-			
09	155070	X	105735	-0-	-49335	-0-	105735	2		N	-0-			-0-			
10	147529	X	90488	-0-	-57041	-0-	90488	2		N	-0-			-0-			
11	133980	X	89004	-0-	-44976	-0-	89004	2		N	-0-			-0-			
*12	123101	X	85478	-0-	-37623	-0-	85478	2		N	-0-			-0-			
01	123101	X	85975	-0-	-37126	-0-	85975	2		N	-0-			-0-			
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663												COMPL. DATE 11/30/2019		TOTAL DEPTH 15994		PERF.15726 - 21640	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846												COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 14559		PERF.14309 - 23115	
08	289137	X	188539	-0-	-100598	-0-	188539	2		N	-0-			-0-			
09	258840	X	161467	-0-	-97373	-0-	161467	2		N	-0-			-0-			
10	243598	X	130401	-0-	-113197	-0-	130401	2		N	-0-			-0-			
11	217350	X	133890	-0-	-83460	-0-	133890	2		N	-0-			-0-			
*12	188542	X	129086	-0-	-59456	-0-	129086	2		N	-0-			-0-			
01	188542	X	125045	-0-	-63497	-0-	125045	2		N	-0-			-0-			
ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861												COMPL. DATE 01/03/2020		TOTAL DEPTH 14063		PERF.15969 - 23115	
08	391130	X	391130	-0-	-0-	-0-	391130	2		N	-0-			-0-			
09	353355	X	353355	-0-	-0-	-0-	353355	2		N	-0-			-0-			
10	351215	X	351215	-0-	-0-	-0-	351215	2		N	-0-			-0-			
11	324259	X	324259	-0-	-0-	-0-	324259	2		N	-0-			-0-			
*12	315744	X	315744	-0-	-0-	-0-	315744	2		N	-0-			-0-			
*01	306577	X	306577	-0-	-0-	-0-	306577	2		N	-0-			-0-			
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080												COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 15595		PERF.15460 - 22745	
08	158069	X	100984	-0-	-57085	-0-	100984	2		N	-0-			-0-			
09	130530	X	88735	-0-	-41795	-0-	88735	2		N	-0-			-0-			
10	119753	X	85598	-0-	-34155	-0-	85598	2		N	-0-			-0-			
11	114180	X	76381	-0-	-37799	-0-	76381	2		N	-0-			-0-			
*12	117986	X	71850	-0-	-46136	-0-	71850	2		N	-0-			-0-			
01	100998	X	65131	-0-	-35867	-0-	65131	2		N	-0-			-0-			
RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262												COMPL. DATE 06/04/2021		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14285 - 26792	
08	928447	X	928447	-0-	-0-	-0-	928447	2		N	-0-			-0-			
09	796529	X	796529	-0-	-0-	-0-	796529	2		N	-0-			-0-			
10	741634	X	741634	-0-	-0-	-0-	741634	2		N	-0-			-0-			
11	662529	X	662529	-0-	-0-	-0-	662529	2		N	-0-			-0-			
*12	602521	X	602521	-0-	-0-	-0-	602521	2		N	-0-			-0-			
*01	566333	X	566333	-0-	-0-	-0-	566333	2		N	-0-			-0-			

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		616724 X	616724	-0-	-0-	-0-	616724 2		N	-0-			-0-
09		550226 X	550226	-0-	-0-	-0-	550226 2		N	-0-			-0-
10		502733 X	502733	-0-	-0-	-0-	502733 2		N	-0-			-0-
11		460690 X	460690	-0-	-0-	-0-	460690 2		N	-0-			-0-
*12		421266 X	421266	-0-	-0-	-0-	421266 2		N	-0-			-0-
01		403992 X	396186	-0-	-7806	-0-	396186 2		N	-0-			-0-

 GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

08		1425716 X	1425716	-0-	-0-	-0-	1425716 2		N	-0-			-0-
09		1290293 X	1290293	-0-	-0-	-0-	1290293 2		N	-0-			-0-
10		1262782 X	1262782	-0-	-0-	-0-	1262782 2		N	-0-			-0-
11		1145673 X	1145673	-0-	-0-	-0-	1145673 2		N	-0-			-0-
*12		1047312 X	1047312	-0-	-0-	-0-	1047312 2		N	-0-			-0-
*01		997959 X	997959	-0-	-0-	-0-	997959 2		N	-0-			-0-

 RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

08		123926 X	123926	-0-	-0-	-0-	123926 2		N	-0-			-0-
09		55073 X	55073	-0-	-0-	-0-	55073 2		N	-0-			-0-
10		43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	43820 2		N	-0-			-0-
11		57568 X	57568	-0-	-0-	-0-	57568 2		N	-0-			-0-
*12		40669 X	40669	-0-	-0-	-0-	40669 2		N	-0-			-0-
*01		38659 X	38659	-0-	-0-	-0-	38659 2		N	-0-			-0-

 BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
 MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BLUE DOME OPERATING, LLC			076741												
JOHN B. GRIMES			WELL #:	1H	RRCID ->	291861	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10982	PERF.11153 - 21158				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	6365	-0-	6365	6365	6365	3			N	-0-				-0-
10	0	506149	-0-	506149	512514	506149	3			N	-0-				-0-
11	0	644663	-0-	644663	1157177	644663	3			N	-0-				-0-
*12	1757182 X	600005	-0-	-1157177	-0-	600005	3			N	-0-				-0-
01	630850 X	581793	-0-	-49057	-0-	581793	3			N	-0-				-0-

JOHN B. GRIMES EAST			WELL #:	2H	RRCID ->	291862	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11202 - 21207				
09	0	7232	-0-	7232	7232	7232	3			N	-0-				-0-
10	0	509855	-0-	509855	517087	509855	3			N	-0-				-0-
11	0	678388	-0-	678388	1195475	678388	3			N	-0-				-0-
*12	1814212 X	618737	-0-	-1195475	-0-	618737	3			N	-0-				-0-
01	668329 X	624359	-0-	-43970	-0-	624359	3			N	-0-				-0-

BOWLES ENERGY, INC.			084097												
MAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10242 - 10471				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

BRG LONE STAR LTD.			090870												
TUCKER			WELL #:	1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008 - 14224				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL			WELL #:	1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				10
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-				10
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				10
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				10
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-				10
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				10

LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865				
08	6882 X	6182	-0-	-700	-0-	6182	2			N	-0-				11
09	6420 X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-				11
10	6634 X	5625	-0-	-1009	-0-	5625	2			N	-0-				11
11	6420 X	2097	-0-	-4323	-0-	2097	2			N	-0-				11
12	6169 X	5612	-0-	-557	-0-	5612	2			N	-0-				11
01	6169 X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2			N	-0-				11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
BLACK STONE				WELL #: B 1	RRCID -> 291595	COMPL. DATE 06/21/2021	TOTAL DEPTH 13176	PERF.13176	- 22452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	332650	-0-	332650	332650	332650 2		N	-0-			-0-
09	954317 X	621667	-0-	-332650	-0-	621667 2		N	-0-			-0-
10	636496 X	636496	-0-	-0-	-0-	636496 2		N	-0-			-0-
11	579732 X	579732	-0-	-0-	-0-	579732 2		N	-0-			-0-
12	616236 X	616236	-0-	-0-	-0-	616236 2		N	-0-			-0-
01	558000 X	NO RPT	-0-	-558000	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ROSS, J. T. UNIT				WELL #: 1HS	RRCID -> 255047	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 10837	PERF.11215	- 15380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	948	-0-	-602	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09	900 N	714	-0-	-186	-0-	714 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971 3		N	-0-			-0-
*11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	3379	-0-	279	279	3379 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3591	-0-	491	770	3591 3		N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 263998	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 10409	PERF.11000	- 15970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	6302	-0-	3302	3302	6302 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	9155	-0-	6055	9357	9155 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	7227	-0-	4127	13484	7227 3		N	-0-			-0-

WERNER BRELSFORD				WELL #: 9H	RRCID -> 267900	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF.11223	- 15380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10509 X	6095	-0-	-4414	-0-	6095 3		N	-0-			-0-
09	10350 X	6887	-0-	-3463	-0-	6887 3		N	-0-			-0-
10	33787 X	33787	-0-	-0-	-0-	33787 3		N	-0-			-0-
11	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	26423 3		N	-0-			-0-
12	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	19103 3		N	-0-			-0-
*01	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	20859 3		N	-0-			-0-

CURTIS-KIRBY				WELL #: 3HH	RRCID -> 283965	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 11044	PERF.11618	- 19979			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	131037 X	93708	-0-	-37329	-0-	93708 3		N	-0-			-0-
09	135325 X	135325	-0-	-0-	-0-	135325 3		N	-0-			-0-
10	136486 X	136486	-0-	-0-	-0-	136486 3		N	-0-			-0-
11	113820 X	48631	-0-	-65189	-0-	48631 3		N	-0-			-0-
12	139841 X	70393	-0-	-69448	-0-	70393 3		N	-0-			-0-
*01	204720 X	204720	-0-	-0-	-0-	204720 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BURNS				WELL #: 1HH	RRCID -> 284359	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10863	- 21588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	132308 X	117550	-0-	-14758	-0-	117550 3		N	-0-			16
09	128040 X	110919	-0-	-17121	-0-	110919 3		N	-0-			16
10	130200 X	112563	-0-	-17637	-0-	112560 3	3 9	N	3	15 1		4
11	122310 X	108636	-0-	-13674	-0-	108636 3		N	-0-			4
12	121675 X	107764	-0-	-13911	-0-	107764 3		N	-0-			4
01	117552 X	101628	-0-	-15924	-0-	101628 3		N	-0-			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMMON DISPOSAL, LLC			169728								
CHIRENO SWD		WELL #:	1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038								
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9538 - 11672	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:	3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 11170 - 12657	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GRANBERY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9534 - 11254	
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		122
09		690 N	494	-0-	-196	-0-	494 3	N	-0-		122
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		122
11		600 N	535	-0-	-65	-0-	535 3	N	-0-		122
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	489 3	N	50	147 1	25
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3	N	-0-		25

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	3	Y	-0-				-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	3	Y	-0-				-0-
10	1767 N	1402	-0-	-365	-0-	83	1	1319	3	Y	-0-				-0-
11	1560 N	1034	-0-	-526	-0-	61	1	973	3	Y	-0-				-0-
12	1891 N	1410	-0-	-481	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	77	1	1077	3	Y	-0-				-0-

 MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

08	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-				112
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	223	3			Y	-0-				112
10	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3			Y	-0-				112
11	420 N	118	-0-	-302	-0-	118	3			Y	-0-				112
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-				112
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				112

 FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

08	589 N	371	-0-	-218	-0-	371	3			Y	-0-				13
09	570 N	333	-0-	-237	-0-	333	3			Y	-0-				13
10	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	3			Y	-0-				13
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-				13
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	Y	2	11	1		4
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-				4

 BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-				-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-				-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-				-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	542	3	Y	-0-				-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-				-0-

 FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			Y	-0-				23
09	1620 N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3			Y	-0-				23
10	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			Y	-0-				23
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-				23
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	2	1	1472	3	Y	4	19	1		8
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	4	9	1	1	1434	3	Y	-0-		8

 STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-				14
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				14
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-				14
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-				14
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-				14
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-				14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
FURRH, GAIL		WELL #: 11H		RRCID -> 244841		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	50172 X	50172	-0-	-0-	-0-	50172	3		Y	-0-		93
09	46919 X	46919	-0-	-0-	-0-	46919	3		Y	-0-		93
10	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	39315	3		Y	-0-		93
11	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	3		Y	-0-		93
12	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	28	1	22089 3	Y	-0-		93
*01	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	12	1	16409 3	Y	-0-		93

JONES, PENNY		WELL #: 8H		RRCID -> 245571		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905				
08	1891 X	1785	-0-	-106	-0-	1785	3		Y	-0-		108
09	1830 X	1669	-0-	-161	-0-	1669	3		Y	-0-		108
10	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1607	3		Y	-0-		108
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	1435	3		Y	-0-		108
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476	3		Y	-0-		108
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3		Y	-0-		108

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245634		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099				
08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		Y	-0-		-0-
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-		-0-
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		Y	-0-		-0-
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-		-0-
12	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2		Y	-0-		-0-
01	3875 X	3121	-0-	-754	-0-	3121	2		Y	-0-		-0-

CALLISON		WELL #: 9H		RRCID -> 245695		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375				
08	1333 X	236	-0-	-1097	-0-	236	2		N	-0-		33
09	1050 X	78	-0-	-972	-0-	78	2		N	-0-		33
10	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2		N	-0-		33
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		N	-0-		33
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-		33
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		33

HATLEY		WELL #: 15H		RRCID -> 246243		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810				
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-		24
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-		24
10	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	3		Y	-0-		24
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3		Y	-0-		24
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	733	3	14 9	Y	13		37
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-		37

BOSH		WELL #: 11H		RRCID -> 246464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545				
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		4
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		4
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		4
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2		N	-0-		4
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-		4
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-		4

BOGUE "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 246465		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752				
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		5
09	1710 N	1309	-0-	-401	-0-	1309	2		N	-0-		5
10	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2		N	-0-		5
11	1770 N	1357	-0-	-413	-0-	1357	2		N	-0-		5
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2		N	-0-		5
01	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2		N	-0-		5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103	- 14000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		72
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		72
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		72
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		72
12		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-		72
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-		72

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501	- 14108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950	- 14440	
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-	121	
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		N	-0-	121	
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		N	-0-	121	
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3		N	-0-	121	
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	6	1	4376	3	N	-0-	121
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	3	1	4436	3	N	1	104 1
							1	9					18

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375	- 15310
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2		N	-0-	14
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2		N	-0-	14
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2		N	-0-	14
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-	14
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-	14
*01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-	14

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387	- 14784	
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-	177	
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	3		N	-0-	177	
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-	177	
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	177	
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-	177
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3		N	-0-	177	

FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242	- 14823	
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4187	3	11	9	Y	10	10 8
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3939	3	3	9	Y	3	3 8
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-	12
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-	12
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	3	1	2165	3	Y	-0-	12
01	2077	X	1747	-0-	-330	-0-	1	1	1746	3	Y	-0-	12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2356 X	2073	-0-	-283	-0-	193 1	1880 2	N	-0-	-0-
09	2190 X	1991	-0-	-199	-0-	188 1	1803 2	N	-0-	-0-
10	2232 X	1855	-0-	-377	-0-	181 1	1674 2	N	-0-	-0-
11	2160 X	1985	-0-	-175	-0-	182 1	1803 2	N	-0-	-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	800 1	1861 2	N	-0-	-0-
*01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	251 1	1925 2	N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 248831		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755		
08	3162 X	1931	-0-	-1231	-0-	98 1	1833 3	Y	-0-	102
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	221 1	3416 3	Y	-0-	102
10	3503 X	1945	-0-	-1558	-0-	149 1	1796 3	Y	-0-	102
11	3390 X	1682	-0-	-1708	-0-	80 1	1602 3	Y	-0-	102
12	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	193 1	3336 3	Y	-0-	102
01	3751 X	1878	-0-	-1873	-0-	112 1	1766 3	Y	-0-	102

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249115		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197		
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	12
09	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	12
10	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	12
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	12
12	697 X	697	-0-	-0-	-0-	1 1	696 3	N	-0-	12
*01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1 1	1508 3	N	-0-	12

COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318		
08	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835 2		N	-0-	-0-
09	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2853 2		N	-0-	-0-
10	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764 2		N	-0-	-0-
11	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2261 2		N	-0-	-0-
12	2945 X	2174	-0-	-771	-0-	2174 2		N	-0-	-0-
01	2945 X	1829	-0-	-1116	-0-	1829 2		N	-0-	-0-

VERHALEN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 250904		COMPL. DATE 05/03/2009		TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536		
08	2077 X	889	-0-	-1188	-0-	889 2		N	-0-	-0-
09	1560 X	1139	-0-	-421	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
10	1302 X	1149	-0-	-153	-0-	1149 2		N	-0-	-0-
11	1260 X	1189	-0-	-71	-0-	1189 2		N	-0-	-0-
12	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
*01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 251533		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOODS "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 251586		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476		
08	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136 2		N	-0-	50
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-	50
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-	50
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-	50
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-	50
01	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283 2		N	-0-	50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 - 16165	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	1993	-0-	-1067	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
11	3060 X	2320	-0-	-740	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-	2494 3		-0-
*01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-	2474 3		-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 - 15750	
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-			15
09	1050 N	813	-0-	-237	-0-	813	2	N	-0-			15
10	1581 N	965	-0-	-616	-0-	965	2	N	-0-			15
11	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1026	2	N	-0-			15
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			15
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			15

BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 - 16250	
08	3007 X	1092	-0-	-1915	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	1136	-0-	-1774	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2069	-0-	-541	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	1958	-0-	-398	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
*01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-

HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418	
08	5611 X	2602	-0-	-3009	-0-	2602	2	N	-0-			53
09	5430 X	2687	-0-	-2743	-0-	2687	2	N	-0-			53
10	5611 X	2423	-0-	-3188	-0-	2423	2	N	-0-			53
11	4470 X	2784	-0-	-1686	-0-	2782	2	N	-0-	2 9		55
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			55
01	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2	N	-0-			55

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960 - 17397	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728 - 16209	
08	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2	N	-0-			7
09	2370 N	2168	-0-	-202	-0-	2168	2	N	-0-			7
10	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2	N	-0-			7
11	2340 N	2028	-0-	-312	-0-	2028	2	N	-0-			7
12	2232 N	1902	-0-	-330	-0-	1902	2	N	-0-			7
01	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2	N	-0-			7

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560 - 17073	
08	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
09	3270 X	2936	-0-	-334	-0-	2936	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-	2907 3		-0-
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	278	1	N	-0-	2782 3		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735 - 16910
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 N	1248	-0-	-643	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	1443	2	N	-0-		-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
*01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-		-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 16500
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-		-0-
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-		-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
*12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2	N	-0-		-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893 - 18403
08	2759 X	2175	-0-	-584	-0-	2175	3	N	-0-		-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-		-0-
10	2139 X	1628	-0-	-511	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
11	2100 X	1502	-0-	-598	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
12	2170 X	1620	-0-	-550	-0-	80	1	1540	3	N	-0-
01	2170 X	1378	-0-	-792	-0-	125	1	1253	3	N	-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510 - 15978
08	3782 X	2138	-0-	-1644	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
09	2580 X	1074	-0-	-1506	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
10	2418 X	1784	-0-	-634	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
01	2139 X	511	-0-	-1628	-0-	511	2	N	-0-		-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548 - 17290
08	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	6801	2	25912	3	N	1
						1	9				8
09	31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	6532	2	24768	3	N	-0-
10	32987 X	32987	-0-	-0-	-0-	6837	2	26150	3	N	-0-
11	31841 X	31841	-0-	-0-	-0-	6598	2	25243	3	N	-0-
12	32753 X	32753	-0-	-0-	-0-	33	1	6775	2	N	-0-
*01	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	25945	3				153
						18	1	6762	2	N	-0-
						25246	3				153

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484 - 16125
08	7006 X	5904	-0-	-1102	-0-	5903	3	1	9	N	1
09	6420 X	5016	-0-	-1404	-0-	5016	3			N	-0-
10	6541 X	4888	-0-	-1653	-0-	4888	3			N	-0-
11	6240 X	4870	-0-	-1370	-0-	4870	3			N	-0-
12	6138 X	5127	-0-	-1011	-0-	7	1	5120	3	N	-0-
01	5890 X	4741	-0-	-1149	-0-	3	1	4738	3	N	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09		2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*01		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

 BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

08		7378 X	5790	-0-	-1588	-0-	5790	3			Y	-0-					56
09		6540 X	3126	-0-	-3414	-0-	3126	3			Y	-0-					56
10		6634 X	3992	-0-	-2642	-0-	3992	3			Y	-0-					56
11		6420 X	2819	-0-	-3601	-0-	2819	3			Y	-0-					56
12		6293 X	3276	-0-	-3017	-0-	4	1	3271	3	Y	1	1	8			56
							1	9									
01		5797 X	3430	-0-	-2367	-0-	3	1	3427	3	Y	-0-					56

 VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

08		2635 N	1854	-0-	-781	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12		2418 N	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01		2077 N	1902	-0-	-175	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

 BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

08		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12		2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01		2294 N	1300	-0-	-994	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

 HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

08		1240 N	607	-0-	-633	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11		600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12		992 N	723	-0-	-269	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
01		899 N	723	-0-	-176	-0-	66	1	657	3	N	-0-					-0-

 WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

08		4526 X	3837	-0-	-689	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
09		3750 X	2915	-0-	-835	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10		3875 X	3579	-0-	-296	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11		3720 X	2879	-0-	-841	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
12		3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01		3844 X	3130	-0-	-714	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176 -	15437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
09		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-		-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-		-0-
11		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-		-0-
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-		-0-
*01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4090	2	9	9	N	8	8

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574 -	15450	
08		23498 X	16558	-0-	-6940	-0-	16557	3	1	9	N	1	27
09		19650 X	12840	-0-	-6810	-0-	12839	3	1	9	N	1	27
10		18197 X	13148	-0-	-5049	-0-	13148	3			N	-0-	27
11		17490 X	13295	-0-	-4195	-0-	13294	3	1	9	N	1	27
12		18073 X	12633	-0-	-5440	-0-	16	1	12616	3	N	1	27
							1	9					
01		16554 X	12468	-0-	-4086	-0-	9	1	12458	3	N	1	27
							1	9					

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640 -	19515	
08		2821 X	2116	-0-	-705	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
09		3210 X	2148	-0-	-1062	-0-	2148	3		N	-0-		-0-
10		3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3		N	-0-		-0-
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-		-0-
12		2759 X	2003	-0-	-756	-0-	2003	3		N	-0-		-0-
01		3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3		N	-0-		-0-

NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 -	16612	
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-		-0-
09		4380 X	4229	-0-	-151	-0-	4229	2		N	-0-		-0-
10		4526 X	4283	-0-	-243	-0-	4283	2		N	-0-		-0-
11		4380 X	4039	-0-	-341	-0-	4039	2		N	-0-		-0-
12		4402 X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2		N	-0-		-0-
01		4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2		N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384 -	19175	
08		5797 X	4901	-0-	-896	-0-	393	1	4508	3	N	-0-	-0-
09		5400 X	3762	-0-	-1638	-0-	149	1	3613	3	N	-0-	-0-
10		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	442	1	5601	3	N	-0-	-0-
11		5460 X	4616	-0-	-844	-0-	425	1	4191	3	N	-0-	-0-
12		5642 X	4662	-0-	-980	-0-	430	1	4232	3	N	-0-	-0-
01		6045 X	4286	-0-	-1759	-0-	436	1	3850	3	N	-0-	-0-

BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059 -	16200	
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12		93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
09		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
10		3410 X	3234	-0-	-176	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123 2		N	-0-		-0-
12		3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
01		3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084 2		N	-0-		-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256												
08		2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3674	-0-	-542	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
11		4080 X	3659	-0-	-421	-0-	3659 2		N	-0-		-0-
12		4216 X	3823	-0-	-393	-0-	3823 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3875 2		N	-0-		-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590												
08		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851 3		N	-0-		65
09		11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	11045 3		N	-0-		65
10		8556 X	6945	-0-	-1611	-0-	6945 3		N	-0-		65
11		8280 X	3018	-0-	-5262	-0-	3018 3		N	-0-		65
12		8556 X	2593	-0-	-5963	-0-	3 1	2590 3	N	-0-		65
01		8556 X	2682	-0-	-5874	-0-	2 1	2680 3	N	-0-		65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420												
08		6696 X	6085	-0-	-611	-0-	6085 3		N	-0-		-0-
09		6480 X	5360	-0-	-1120	-0-	5360 3		N	-0-		-0-
10		6355 X	6137	-0-	-218	-0-	6137 3		N	-0-		-0-
11		6150 X	5812	-0-	-338	-0-	5812 3		N	-0-		-0-
12		6355 X	5880	-0-	-475	-0-	5880 3		N	-0-		-0-
*01		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 3		N	-0-		-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725												
08		34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	34791 3		Y	-0-		44
09		15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	15581 3		Y	-0-		44
10		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186 3		Y	-0-		44
11		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754 3		Y	-0-		44
12		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	16 1	12095 3	Y	-0-		44
*01		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	9 1	12280 3	Y	-0-		44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220												
08		3472 X	3126	-0-	-346	-0-	3126 3		N	-0-		-0-
09		3330 X	2952	-0-	-378	-0-	2952 3		N	-0-		-0-
10		3441 X	3050	-0-	-391	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
11		3330 X	2931	-0-	-399	-0-	2931 3		N	-0-		-0-
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	157 1	3010 3	N	-0-		-0-
01		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	277 1	2778 3	N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821												
08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 3		N	-0-		-0-
09		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3		N	-0-		-0-
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 3		N	-0-		-0-
11		5430 X	4250	-0-	-1180	-0-	4250 3		N	-0-		-0-
12		5611 X	4164	-0-	-1447	-0-	206 1	3958 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	4056	-0-	-1555	-0-	368 1	3688 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350 - 16760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-	-0-	
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-	-0-	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-	-0-	
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-	-0-	
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	N	-0-	-0-	
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401		
08	4526 X	4220	-0-	-306	-0-	4220	3			N	-0-	-0-	
09	4380 X	4009	-0-	-371	-0-	4009	3			N	-0-	-0-	
10	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251	3			N	-0-	-0-	
11	4200 X	4119	-0-	-81	-0-	4119	3			N	-0-	-0-	
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-	-0-	
01	4247 X	4069	-0-	-178	-0-	4069	3			N	-0-	-0-	

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254 - 16361		
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-	3	
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	3	
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-	3	
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-	3	
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-	3	
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-	3	

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175 - 16461		
08	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	2			N	-0-	2	
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-	2	
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-	2	
11	1890 X	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-	2	
12	1953 X	1490	-0-	-463	-0-	1490	2			N	-0-	2	
01	2356 X	1426	-0-	-930	-0-	1426	2			N	-0-	2	

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 - 18737		
08	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-	-0-	
09	4980 X	4858	-0-	-122	-0-	4858	3			N	-0-	-0-	
10	5301 X	5172	-0-	-129	-0-	5172	3			N	-0-	-0-	
11	5130 X	4977	-0-	-153	-0-	4977	3			N	-0-	-0-	
12	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			N	-0-	-0-	
01	5177 X	4796	-0-	-381	-0-	4796	3			N	-0-	-0-	

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100 - 16431		
08	6479 X	5196	-0-	-1283	-0-	5196	2			N	-0-	-0-	
09	6270 X	5740	-0-	-530	-0-	5740	2			N	-0-	-0-	
10	6479 X	5438	-0-	-1041	-0-	5438	2			N	-0-	-0-	
11	6270 X	5552	-0-	-718	-0-	5552	2			N	-0-	-0-	
12	6479 X	4831	-0-	-1648	-0-	4831	2			N	-0-	-0-	
01	5921 X	5681	-0-	-240	-0-	5681	2			N	-0-	-0-	

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 - 19042		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4681 X	3868	-0-	-813	-0-	3868	3	N	-0-			-0-
09		4530 X	3708	-0-	-822	-0-	3708	3	N	-0-			-0-
10		4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175	3	N	-0-			-0-
11		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	N	-0-			-0-
12		4061 X	3984	-0-	-77	-0-	3984	3	N	-0-			-0-
01		4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3694	3	N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470	
08		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	429	1	4920	3	N	-0-	-0-
09		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	358	1	8676	3	N	-0-	-0-
10		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	479	1	6063	3	N	-0-	-0-
11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	459	1	4521	3	N	-0-	-0-
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	437	1	4300	3	N	-0-	-0-
01		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	413	1	3639	3	N	-0-	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249	
08		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3		N	-0-		-0-
09		5310 X	5159	-0-	-151	-0-	5159	3		N	-0-		-0-
10		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3		N	-0-		-0-
11		5520 X	4757	-0-	-763	-0-	4757	3		N	-0-		-0-
12		5704 X	5273	-0-	-431	-0-	5273	3		N	-0-		-0-
01		5704 X	4939	-0-	-765	-0-	4939	3		N	-0-		-0-

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959	
08		39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
09		60 X	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
10		62 X	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-
11		60 X	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
12		31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
01		31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699	
08		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3		N	-0-		-0-
09		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3		N	-0-		-0-
10		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3		N	-0-		-0-
11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3		N	-0-		-0-
12		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3		N	-0-		-0-
01		4929 X	4888	-0-	-41	-0-	4888	3		N	-0-		-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281	- 19180	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389	- 18751	
08		4867 X	4019	-0-	-848	-0-	322	1	3697	3	N	-0-	-0-
09		4500 X	3449	-0-	-1051	-0-	137	1	3312	3	N	-0-	-0-
10		4867 X	4671	-0-	-196	-0-	342	1	4329	3	N	-0-	-0-
11		4710 X	3527	-0-	-1183	-0-	325	1	3202	3	N	-0-	-0-
12		4867 X	4121	-0-	-746	-0-	380	1	3741	3	N	-0-	-0-
01		4681 X	3921	-0-	-760	-0-	399	1	3522	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899 -	18341
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3			N	-0-		-0-
09	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431 3			N	-0-		-0-
10	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	1990 3			N	-0-		-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3			N	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3			N	-0-		-0-
01	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	1525 3			N	-0-		-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512 -	19104
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3			N	-0-		-0-
09	4500 X	4393	-0-	-107	-0-	4393 3			N	-0-		-0-
10	4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 3			N	-0-		-0-
11	4800 X	4098	-0-	-702	-0-	4098 3			N	-0-		-0-
12	4960 X	4090	-0-	-870	-0-	4090 3			N	-0-		-0-
01	4960 X	3811	-0-	-1149	-0-	3811 3			N	-0-		-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212 -	18418
08	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	18776 3			N	-0-		-0-
09	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15067 3			N	-0-		-0-
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13395 3			N	-0-		-0-
11	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 3			N	-0-		-0-
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 3			N	-0-		-0-
*01	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142 3			N	-0-		-0-

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271 -	15716
08	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	3128 2			N	-0-		12
09	4320 X	3611	-0-	-709	-0-	3611 2			N	-0-		12
10	4185 X	3343	-0-	-842	-0-	3343 2			N	-0-		12
11	4050 X	3354	-0-	-696	-0-	3354 2			N	-0-		12
12	3968 X	2996	-0-	-972	-0-	2996 2			N	-0-		12
01	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468 2			N	-0-		12

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 -	18744
08	5084 X	4821	-0-	-263	-0-	4821 3			N	-0-		-0-
09	5250 X	4587	-0-	-663	-0-	4587 3			N	-0-		-0-
10	5425 X	4420	-0-	-1005	-0-	4420 3			N	-0-		-0-
11	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5020 3			N	-0-		-0-
12	5270 X	4454	-0-	-816	-0-	4454 3			N	-0-		-0-
01	4836 X	4416	-0-	-420	-0-	4416 3			N	-0-		-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 -	16457
08	3007 X	2642	-0-	-365	-0-	2642 2			N	-0-		20
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2			N	-0-		20
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			N	-0-		20
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2			N	-0-		20
12	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118 2			N	-0-		20
01	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3123 2			N	-0-		20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 -	18029
08	5673 X	5397	-0-	-276	-0-	5397 3			N	-0-		-0-
09	5280 X	4959	-0-	-321	-0-	4959 3			N	-0-		-0-
10	5456 X	4626	-0-	-830	-0-	4626 3			N	-0-		-0-
11	5280 X	4644	-0-	-636	-0-	4644 3			N	-0-		-0-
12	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	247 1	4755 3		N	-0-		-0-
01	5394 X	5063	-0-	-331	-0-	459 1	4604 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 - 17815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3		N	-0-	-0-
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3		N	-0-	-0-
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-	-0-
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-	-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	166	1	3196	3	N	-0-
*01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	299	1	2996	3	N	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 - 19135
08	4061 X	3362	-0-	-699	-0-	3362	3		N	-0-	-0-
09	3870 X	3124	-0-	-746	-0-	3124	3		N	-0-	-0-
10	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	3218	3		N	-0-	-0-
11	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3		N	-0-	-0-
12	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	165	1	3178	3	N	-0-
*01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	312	1	3127	3	N	-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 - 19210
08	7874 X	5944	-0-	-1930	-0-	5944	3		N	-0-	-0-
09	7470 X	5957	-0-	-1513	-0-	5957	3		N	-0-	-0-
10	7254 X	6024	-0-	-1230	-0-	6024	3		N	-0-	-0-
11	6900 X	5795	-0-	-1105	-0-	5795	3		N	-0-	-0-
12	6169 X	6047	-0-	-122	-0-	299	1	5748	3	N	-0-
*01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	589	1	5904	3	N	-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680 - 17828
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3		N	-0-	-0-
09	4620 X	4113	-0-	-507	-0-	4113	3		N	-0-	-0-
10	6169 X	4069	-0-	-2100	-0-	4069	3		N	-0-	-0-
11	5970 X	2959	-0-	-3011	-0-	2959	3		N	-0-	-0-
12	6169 X	3413	-0-	-2756	-0-	3413	3		N	-0-	-0-
01	4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	3		N	-0-	-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100 - 16117
08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-	-0-
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-	-0-
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-	-0-
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-	-0-
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-	-0-
*01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-	-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224 - 17772
08	7688 X	5724	-0-	-1964	-0-	5724	2		N	-0-	8
09	6660 X	6474	-0-	-186	-0-	6474	2		N	-0-	8
10	6758 X	6275	-0-	-483	-0-	6275	2		N	-0-	8
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2		N	-0-	8
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		N	-0-	8
*01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2		N	-0-	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
COFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261945	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 14200	PERF.14020	- 18590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3999 X	3367	-0-	-632	-0-	3367 3	N	-0-	-0-
09	3870 X	3599	-0-	-271	-0-	3599 3	N	-0-	-0-
10	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3616 3	N	-0-	-0-
11	3540 X	3445	-0-	-95	-0-	3445 3	N	-0-	-0-
12	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 3	N	-0-	-0-
01	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314 3	N	-0-	-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262017	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 13629	PERF.14015	- 19046	
08	5332 X	4864	-0-	-468	-0-	4864 3	N	-0-	-0-
09	5160 X	4771	-0-	-389	-0-	4771 3	N	-0-	-0-
10	5332 X	4469	-0-	-863	-0-	4469 3	N	-0-	-0-
11	4980 X	4882	-0-	-98	-0-	4882 3	N	-0-	-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3	N	-0-	-0-
*01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 3	N	-0-	-0-

DOROTHY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262126	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 14012	PERF.14148	- 18717	
08	7409 X	6349	-0-	-1060	-0-	6349 3	N	-0-	-0-
09	7170 X	5841	-0-	-1329	-0-	5841 3	N	-0-	-0-
10	7409 X	6158	-0-	-1251	-0-	6158 3	N	-0-	-0-
11	6450 X	6126	-0-	-324	-0-	6126 3	N	-0-	-0-
12	6603 X	5822	-0-	-781	-0-	5822 3	N	-0-	-0-
01	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	6001 3	N	-0-	-0-

BENNETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262176	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 13683	PERF.13984	- 18379	
08	6758 X	5636	-0-	-1122	-0-	5636 3	N	-0-	-0-
09	6450 X	5711	-0-	-739	-0-	5711 3	N	-0-	-0-
10	6231 X	5910	-0-	-321	-0-	5910 3	N	-0-	-0-
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3	N	-0-	-0-
12	6045 X	5713	-0-	-332	-0-	5713 3	N	-0-	-0-
01	5921 X	5368	-0-	-553	-0-	5368 3	N	-0-	-0-

VERHALEN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262215	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH 11132	PERF.11310	- 17422	
08	7130 X	5043	-0-	-2087	-0-	5043 2	N	-0-	5
09	6090 X	5790	-0-	-300	-0-	5790 2	N	-0-	5
10	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	5426 2	N	-0-	5
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2	N	-0-	5
12	5983 X	5424	-0-	-559	-0-	5424 2	N	-0-	5
01	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5587 2	N	-0-	5

STANALAND TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262229	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 14067	PERF.14580	- 19351	
08	6479 X	4561	-0-	-1918	-0-	4561 3	N	-0-	-0-
09	6270 X	4893	-0-	-1377	-0-	4893 3	N	-0-	-0-
10	6200 X	5142	-0-	-1058	-0-	5142 3	N	-0-	-0-
11	5460 X	4783	-0-	-677	-0-	4783 3	N	-0-	-0-
12	5518 X	4889	-0-	-629	-0-	4889 3	N	-0-	-0-
01	5146 X	4649	-0-	-497	-0-	4649 3	N	-0-	-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262394	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 13884	PERF.14140	- 19053	
08	4588 X	3027	-0-	-1561	-0-	3027 3	N	-0-	-0-
09	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 3	N	-0-	-0-
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 3	N	-0-	-0-
11	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3	N	-0-	-0-
12	5890 X	5254	-0-	-636	-0-	5254 3	N	-0-	-0-
01	5890 X	5109	-0-	-781	-0-	5109 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	14576 - 19470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	303	1	3481	3	N	-0-	-0-
09	4170 X	2649	-0-	-1521	-0-	105	1	2544	3	N	-0-	-0-
10	4309 X	3875	-0-	-434	-0-	284	1	3591	3	N	-0-	-0-
11	4170 X	3142	-0-	-1028	-0-	290	1	2852	3	N	-0-	-0-
12	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	302	1	2969	3	N	-0-	-0-
01	3875 X	2955	-0-	-920	-0-	301	1	2654	3	N	-0-	-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13860 - 18734
08	5239 X	4557	-0-	-682	-0-	219	1	4338	3	N	-0-	-0-
09	5160 X	4562	-0-	-598	-0-	223	1	4339	3	N	-0-	-0-
10	5332 X	4546	-0-	-786	-0-	228	1	4318	3	N	-0-	-0-
11	5160 X	4350	-0-	-810	-0-	223	1	4127	3	N	-0-	-0-
12	4867 X	4626	-0-	-241	-0-	242	1	4384	3	N	-0-	-0-
01	4712 X	4649	-0-	-63	-0-	245	1	4404	3	N	-0-	-0-

MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	11411 - 18041
08	9052 X	8754	-0-	-298	-0-	8754	2			N	-0-	18
09	8760 X	8397	-0-	-363	-0-	8397	2			N	-0-	18
10	8928 X	8693	-0-	-235	-0-	8693	2			N	-0-	18
11	8640 X	8129	-0-	-511	-0-	8129	2			N	-0-	18
12	8928 X	8512	-0-	-416	-0-	8512	2			N	-0-	18
*01	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-	18

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	13949 - 18958
08	4681 X	4321	-0-	-360	-0-	4321	3			N	-0-	-0-
09	4530 X	4364	-0-	-166	-0-	4364	3			N	-0-	-0-
10	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	4309	3			N	-0-	-0-
11	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4164	3			N	-0-	-0-
12	4495 X	4157	-0-	-338	-0-	4157	3			N	-0-	-0-
01	4495 X	3947	-0-	-548	-0-	3947	3			N	-0-	-0-

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.	14220 - 19276
08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-	-0-
09	1350 N	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-	-0-
10	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	3			N	-0-	-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-	-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	-0-
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	-0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	13945 - 18531
08	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
09	2250 N	2005	-0-	-245	-0-	2005	3			N	-0-	-0-
10	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719	3			N	-0-	-0-
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-	-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
*01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-	-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	14660 - 19250
08	5363 X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			N	-0-	-0-
09	6090 X	4931	-0-	-1159	-0-	4931	3			N	-0-	-0-
10	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	5944	3			N	-0-	-0-
11	6090 X	5732	-0-	-358	-0-	5732	3			N	-0-	-0-
12	5611 X	5490	-0-	-121	-0-	5490	3			N	-0-	-0-
01	5952 X	5478	-0-	-474	-0-	5478	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992	- 18777
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6541 X	6243	-0-	-298	-0-	6243	3	N	-0-			-0-
09	6330 X	5989	-0-	-341	-0-	5989	3	N	-0-			-0-
10	7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	6050	-0-	-850	-0-	6050	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	6556	-0-	-574	-0-	6556	3	N	-0-			-0-
01	6231 X	6183	-0-	-48	-0-	6183	3	N	-0-			-0-

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974	- 15394
08	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2	N	-0-			-0-
09	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	8074	-0-	-544	-0-	8074	2	N	-0-			-0-
11	9600 X	9510	-0-	-90	-0-	9510	2	N	-0-			-0-
12	9920 X	9270	-0-	-650	-0-	9270	2	N	-0-			-0-
01	9920 X	9565	-0-	-355	-0-	9565	2	N	-0-			-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088	- 19244
08	4650 X	4156	-0-	-494	-0-	4156	3	N	-0-			-0-
09	4350 X	3975	-0-	-375	-0-	3975	3	N	-0-			-0-
10	4309 X	4122	-0-	-187	-0-	4122	3	N	-0-			-0-
11	4170 X	4109	-0-	-61	-0-	4109	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3	N	-0-			-0-
*01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3	N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050	- 15901
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2	N	-0-			7
09	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2	N	-0-			7
10	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2	N	-0-			7
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2	N	5	5	8	7
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2	N	-0-			7
*01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2	N	-0-			7

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150	- 16350
08	5146 X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2	N	-0-			-0-
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2	N	-0-			-0-
10	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2	N	-0-			-0-
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-			-0-
12	5456 X	4937	-0-	-519	-0-	4937	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4223	-0-	-1233	-0-	4223	2	N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200	- 17341
08	2976 X	2288	-0-	-688	-0-	2288	2	N	-0-			10
09	2880 X	2044	-0-	-836	-0-	2044	2	N	-0-			10
10	2976 X	2239	-0-	-737	-0-	2239	2	N	-0-			10
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-			10
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			10
*01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			10

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065	- 19256
08	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
11	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
*01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.	14026 - 18938
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5828 X	5052	-0-	-776	-0-		5052	3				-0-
09	5430 X	4936	-0-	-494	-0-		4936	3				-0-
10	5456 X	5334	-0-	-122	-0-		5334	3				-0-
11	5280 X	5248	-0-	-32	-0-		5248	3				-0-
12	5332 X	5095	-0-	-237	-0-		5095	3				-0-
01	5332 X	4920	-0-	-412	-0-		4920	3				-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	14441 - 19614
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	15268 - 19694
08	4402 X	3857	-0-	-545	-0-		3857	3				-0-
09	4140 X	3787	-0-	-353	-0-		3787	3				-0-
10	4154 X	3847	-0-	-307	-0-		3847	3				-0-
11	3990 X	3900	-0-	-90	-0-		3900	3				-0-
12	4030 X	3904	-0-	-126	-0-		3904	3				-0-
01	3906 X	3852	-0-	-54	-0-		3852	3				-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	14181 - 19100
08	5084 X	4334	-0-	-750	-0-		4334	3				-0-
09	4920 X	4355	-0-	-565	-0-		4355	3				-0-
10	5084 X	4808	-0-	-276	-0-		4808	3				-0-
11	4590 X	4426	-0-	-164	-0-		4426	3				-0-
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-		4750	3				-0-
01	4805 X	3959	-0-	-846	-0-		3959	3				-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13651 - 18640
08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-		13966	3				-0-
09	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-		13394	3				-0-
10	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-		13451	3				-0-
11	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-		11837	3				-0-
12	11408 X	10205	-0-	-1203	-0-		10205	3				-0-
01	11408 X	9174	-0-	-2234	-0-		9174	3				-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13796 - 18630
08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-		10218	3				-0-
09	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-		10154	3				-0-
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-		10113	3				-0-
11	9900 X	9116	-0-	-784	-0-		9116	3				-0-
12	10478 X	9164	-0-	-1314	-0-		9164	3				-0-
01	10478 X	8233	-0-	-2245	-0-		8233	3				-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	11431 - 16420
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-		5942	2				12
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		5687	2				12
10	6014 X	5929	-0-	-85	-0-		5929	2				12
11	5820 X	4899	-0-	-921	-0-		4899	2				12
12	6014 X	5174	-0-	-840	-0-		5174	2				12
01	5952 X	5489	-0-	-463	-0-		5489	2				12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
HAYNES UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 263623		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 13403		PERF.13645 - 19205	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14074 X	12880	-0-	-1194	-0-	12880	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14074 X	10738	-0-	-3336	-0-	10738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 263625		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13742 - 19217	
08	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	15164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12214 X	11626	-0-	-588	-0-	11626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 263626		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13367 - 18356	
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3334	-0-	-746	-0-	3334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	4144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	3892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4061 X	3787	-0-	-274	-0-	3787	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4154 X	3461	-0-	-693	-0-	3461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 263636		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13426 - 18085	
08	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	2997	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3058	-0-	-422	-0-	3058	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3193 X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3379 X	2931	-0-	-448	-0-	2931	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 263659		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13796 - 18164	
08	6975 X	6520	-0-	-455	-0-	6520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6448 X	6255	-0-	-193	-0-	6255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6300 X	6212	-0-	-88	-0-	6212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6510 X	5943	-0-	-567	-0-	5943	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6510 X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 263793		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 13578		PERF.14289 - 18885	
08	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	4216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4710 X	4259	-0-	-451	-0-	4259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4290 X	3873	-0-	-417	-0-	3873	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	4112	-0-	-290	-0-	4112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 263795		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13572 - 18416	
08	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12400 X	9039	-0-	-3361	-0-	9039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12000 X	7096	-0-	-4904	-0-	7096	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12400 X	6389	-0-	-6011	-0-	6389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12400 X	6038	-0-	-6362	-0-	6038	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.	15000 - 19755
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7657 X	7189	-0-	-468	-0-	410	1	6779	3	N	-0-
09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	499	1	7963	3	N	-0-
10	7967 X	7294	-0-	-673	-0-	444	1	6850	3	N	-0-
11	7710 X	7163	-0-	-547	-0-	398	1	6765	3	N	-0-
12	8680 X	7285	-0-	-1395	-0-	417	1	6868	3	N	-0-
01	8680 X	6881	-0-	-1799	-0-	417	1	6464	3	N	-0-

STEVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	14986 - 19204
08	6169 X	5004	-0-	-1165	-0-	5004	3		N	-0-	-0-
09	5730 X	5024	-0-	-706	-0-	5024	3		N	-0-	-0-
10	5642 X	5575	-0-	-67	-0-	5575	3		N	-0-	-0-
11	5190 X	5110	-0-	-80	-0-	5110	3		N	-0-	-0-
12	5363 X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3		N	-0-	-0-
01	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	4728	3		N	-0-	-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 8H		RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11970 - 16141
08	7099 X	6356	-0-	-743	-0-	6356	2		N	-0-	3
09	6810 X	6674	-0-	-136	-0-	6674	2		N	-0-	3
10	6944 X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2		N	-0-	3
11	6720 X	6489	-0-	-231	-0-	6489	2		N	-0-	3
12	6882 X	6208	-0-	-674	-0-	6208	2		N	-0-	3
01	6882 X	6544	-0-	-338	-0-	6544	2		N	-0-	3

MIA AUSTIN		WELL #: 6H		RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11336 - 17416
08	7409 X	5698	-0-	-1711	-0-	5698	2		N	-0-	13
09	6750 X	5008	-0-	-1742	-0-	5008	2		N	-0-	13
10	6603 X	4712	-0-	-1891	-0-	4712	2		N	-0-	13
11	5970 X	5295	-0-	-675	-0-	5295	2		N	-0-	13
12	5859 X	4698	-0-	-1161	-0-	4698	2		N	-0-	13
01	5704 X	4283	-0-	-1421	-0-	4283	2		N	-0-	13

PACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	14022 - 18972
08	8649 X	7397	-0-	-1252	-0-	7397	3		N	-0-	-0-
09	7860 X	7148	-0-	-712	-0-	7148	3		N	-0-	-0-
10	7843 X	7169	-0-	-674	-0-	7169	3		N	-0-	-0-
11	7440 X	7048	-0-	-392	-0-	7048	3		N	-0-	-0-
12	7688 X	7082	-0-	-606	-0-	7082	3		N	-0-	-0-
01	7409 X	6524	-0-	-885	-0-	6524	3		N	-0-	-0-

LISTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	14490 - 20499
08	9827 X	9638	-0-	-189	-0-	463	1	9175	3	N	-0-
09	9390 X	9185	-0-	-205	-0-	450	1	8735	3	N	-0-
10	9765 X	9290	-0-	-475	-0-	466	1	8824	3	N	-0-
11	9450 X	8750	-0-	-700	-0-	449	1	8301	3	N	-0-
12	9765 X	9027	-0-	-738	-0-	472	1	8555	3	N	-0-
01	9641 X	8718	-0-	-923	-0-	459	1	8259	3	N	-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #: 5H		RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	11440 - 18016
08	8370 X	8051	-0-	-319	-0-	8051	2		N	-0-	3
09	8130 X	7618	-0-	-512	-0-	7618	2		N	-0-	3
10	8401 X	7724	-0-	-677	-0-	7724	2		N	-0-	3
11	8130 X	7232	-0-	-898	-0-	7232	2		N	-0-	3
12	8122 X	7021	-0-	-1101	-0-	7021	2		N	-0-	3
01	8060 X	6788	-0-	-1272	-0-	6788	2		N	-0-	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101 - 15938	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	N	-0-		-0-	
09	660 N	438	-0-	-222	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	429	-0-	-160	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
11	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2	N	-0-		-0-	

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972 - 17923	
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2	N	-0-		15	
09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2	N	-0-		15	
10	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2	N	-0-		15	
11	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2	N	-0-		15	
12	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2	N	-0-		15	
*01	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2	N	-0-		15	

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219	
08	7998 X	6455	-0-	-1543	-0-	6455	3	N	-0-		-0-	
09	7740 X	7055	-0-	-685	-0-	7055	3	N	-0-		-0-	
10	7998 X	7319	-0-	-679	-0-	7319	3	N	-0-		-0-	
11	7230 X	6391	-0-	-839	-0-	6391	3	N	-0-		-0-	
12	7471 X	7227	-0-	-244	-0-	7227	3	N	-0-		-0-	
01	7316 X	7148	-0-	-168	-0-	7148	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
08	12927 X	12381	-0-	-546	-0-	12381	3	N	-0-		-0-	
09	14520 X	11184	-0-	-3336	-0-	11184	3	N	-0-		-0-	
10	15004 X	11372	-0-	-3632	-0-	11372	3	N	-0-		-0-	
11	14520 X	10723	-0-	-3797	-0-	10723	3	N	-0-		-0-	
12	12369 X	10971	-0-	-1398	-0-	10971	3	N	-0-		-0-	
01	12369 X	10795	-0-	-1574	-0-	10795	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3	N	-0-		-0-	
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3	N	-0-		-0-	
10	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	4420	3	N	-0-		-0-	
11	4680 X	4072	-0-	-608	-0-	4072	3	N	-0-		-0-	
12	4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322	3	N	-0-		-0-	
01	4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4288	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-		-0-	
09	3450 X	2684	-0-	-766	-0-	2684	3	N	-0-		-0-	
10	3038 X	2514	-0-	-524	-0-	2514	3	N	-0-		-0-	
11	3450 X	3220	-0-	-230	-0-	3220	3	N	-0-		-0-	
12	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3097	3	N	-0-		-0-	
01	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3074	3	N	-0-		-0-	

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
08	3999 X	3404	-0-	-595	-0-	3404	3	N	-0-		-0-	
09	3720 X	1967	-0-	-1753	-0-	1967	3	N	-0-		-0-	
10	3224 X	5	-0-	-3219	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		-0-	
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-		-0-	
01	3410 X	31	-0-	-3379	-0-	31	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038									
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)			WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		12183 X	10980	-0-	-1203	-0-	10980	2		N	-0-			-0-
09		11430 X	10168	-0-	-1262	-0-	10168	2		N	-0-			-0-
10		11532 X	10301	-0-	-1231	-0-	10301	2		N	-0-			-0-
11		10770 X	9685	-0-	-1085	-0-	9683	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		11067 X	9691	-0-	-1376	-0-	9691	2		N	-0-			-0-
01		10974 X	9955	-0-	-1019	-0-	9955	2		N	-0-			-0-

PATTON UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015		
08		8897 X	7866	-0-	-1031	-0-	7866	3		N	-0-			-0-
09		8580 X	8058	-0-	-522	-0-	8058	3		N	-0-			-0-
10		8866 X	8320	-0-	-546	-0-	8320	3		N	-0-			-0-
11		8580 X	8178	-0-	-402	-0-	8178	3		N	-0-			-0-
12		8680 X	8144	-0-	-536	-0-	8144	3		N	-0-			-0-
01		8339 X	7637	-0-	-702	-0-	7637	3		N	-0-			-0-

BRITAIN UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238		
08		8525 X	7779	-0-	-746	-0-	7779	3		N	-0-			-0-
09		7950 X	7636	-0-	-314	-0-	7636	3		N	-0-			-0-
10		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3		N	-0-			-0-
11		7980 X	7747	-0-	-233	-0-	7747	3		N	-0-			-0-
12		8246 X	7745	-0-	-501	-0-	7745	3		N	-0-			-0-
01		8277 X	7478	-0-	-799	-0-	7478	3		N	-0-			-0-

LOUT UNIT			WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037		
08		13330 X	12295	-0-	-1035	-0-	590	1	11705 3	N	-0-			-0-
09		12900 X	11854	-0-	-1046	-0-	580	1	11274 3	N	-0-			-0-
10		12772 X	11977	-0-	-795	-0-	600	1	11377 3	N	-0-			-0-
11		12180 X	11512	-0-	-668	-0-	591	1	10921 3	N	-0-			-0-
12		12586 X	11865	-0-	-721	-0-	620	1	11245 3	N	-0-			-0-
01		12307 X	11714	-0-	-593	-0-	617	1	11097 3	N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION			WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125 - 17659		
08		8711 X	8286	-0-	-425	-0-	8286	2		N	-0-			2
09		8640 X	8145	-0-	-495	-0-	8145	2		N	-0-			2
10		8928 X	8018	-0-	-910	-0-	8018	2		N	-0-			2
11		8640 X	7654	-0-	-986	-0-	7654	2		N	-0-			2
12		8494 X	7519	-0-	-975	-0-	7519	2		N	-0-			2
01		8432 X	7637	-0-	-795	-0-	7637	2		N	-0-			2

ACLCO UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675		
08		7688 X	6408	-0-	-1280	-0-	6408	3		N	-0-			-0-
09		7440 X	5632	-0-	-1808	-0-	5632	3		N	-0-			-0-
10		7688 X	5728	-0-	-1960	-0-	5728	3		N	-0-			-0-
11		6960 X	5328	-0-	-1632	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
12		6665 X	5315	-0-	-1350	-0-	5315	3		N	-0-			-0-
01		6417 X	5432	-0-	-985	-0-	5432	3		N	-0-			-0-

GEORGE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838		
08		11563 X	9938	-0-	-1625	-0-	9938	3		N	-0-			-0-
09		11190 X	10209	-0-	-981	-0-	10209	3		N	-0-			-0-
10		11563 X	11286	-0-	-277	-0-	11286	3		N	-0-			-0-
11		10470 X	10076	-0-	-394	-0-	10076	3		N	-0-			-0-
12		10819 X	10786	-0-	-33	-0-	10786	3		N	-0-			-0-
01		11284 X	10475	-0-	-809	-0-	10475	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12133	3		N	-0-			-0-	
09	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11709	3		N	-0-			-0-	
10	13454 X	11406	-0-	-2048	-0-	-0-	-0-	11406	3		N	-0-			-0-	
11	13020 X	11698	-0-	-1322	-0-	-0-	-0-	11698	3		N	-0-			-0-	
12	13454 X	11516	-0-	-1938	-0-	-0-	-0-	11516	3		N	-0-			-0-	
01	12121 X	11267	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	11267	3		N	-0-			-0-	

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216					
08	12741 X	10693	-0-	-2048	-0-	-0-	-0-	513	1	10180	3	N	-0-		-0-	
09	12330 X	11525	-0-	-805	-0-	-0-	-0-	564	1	10961	3	N	-0-		-0-	
10	11935 X	11810	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	592	1	11218	3	N	-0-		-0-	
11	11520 X	11273	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	578	1	10695	3	N	-0-		-0-	
12	11904 X	10334	-0-	-1570	-0-	-0-	-0-	540	1	9794	3	N	-0-		-0-	
01	11904 X	10925	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	575	1	10350	3	N	-0-		-0-	

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545					
08	9300 X	8646	-0-	-654	-0-	-0-	-0-	493	1	8153	3	N	-0-		-0-	
09	8820 X	7356	-0-	-1464	-0-	-0-	-0-	434	1	6922	3	N	-0-		-0-	
10	8928 X	7997	-0-	-931	-0-	-0-	-0-	487	1	7510	3	N	-0-		-0-	
11	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	8031	3	N	-0-		-0-	
12	8649 X	8396	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	481	1	7915	3	N	-0-		-0-	
01	8649 X	7263	-0-	-1386	-0-	-0-	-0-	440	1	6823	3	N	-0-		-0-	

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991					
08	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	-0-	-0-	296	1	4890	3	N	-0-		-0-	
09	5850 X	4902	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	289	1	4613	3	N	-0-		-0-	
10	5735 X	5312	-0-	-423	-0-	-0-	-0-	324	1	4988	3	N	-0-		-0-	
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	3	N	-0-		-0-	
12	5735 X	5539	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	317	1	5222	3	N	-0-		-0-	
*01	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	5267	3	N	-0-		-0-	

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183 - 20605					
08	12741 X	11605	-0-	-1136	-0-	-0-	-0-	662	1	10943	3	N	-0-		-0-	
09	12150 X	9777	-0-	-2373	-0-	-0-	-0-	577	1	9200	3	N	-0-		-0-	
10	12121 X	9936	-0-	-2185	-0-	-0-	-0-	605	1	9331	3	N	-0-		-0-	
11	11730 X	11014	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	612	1	10402	3	N	-0-		-0-	
12	12121 X	11237	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	644	1	10593	3	N	-0-		-0-	
01	11594 X	10919	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	662	1	10257	3	N	-0-		-0-	

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750 - 20570					
08	15066 X	14756	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	14756	3		N	-0-			-0-	
09	14580 X	14333	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	14333	3		N	-0-			-0-	
10	15066 X	14159	-0-	-907	-0-	-0-	-0-	14159	3		N	-0-			-0-	
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	-0-	-0-	13106	3		N	-0-			-0-	
12	14818 X	13879	-0-	-939	-0-	-0-	-0-	13879	3		N	-0-			-0-	
01	14818 X	14055	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	14055	3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	11563 X	11464	-0-	-99	-0-	11464	3	N	-0-		59		
09	11340 X	10572	-0-	-768	-0-	10572	3	N	-0-		59		
10	11718 X	10911	-0-	-807	-0-	10911	3	N	-0-		59		
11	11340 X	10394	-0-	-946	-0-	10394	3	N	-0-		59		
12	11532 X	10512	-0-	-1020	-0-	10512	3	N	-0-		59		
01	11470 X	11392	-0-	-78	-0-	11392	3	N	-0-		59		

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100													
08	12090 X	10418	-0-	-1672	-0-	10322	3	N	87	181 1	105		
09	10650 X	9850	-0-	-800	-0-	9761	3	N	81		186		
10	10726 X	9964	-0-	-762	-0-	9867	3	N	88	187 1	87		
11	10260 X	9474	-0-	-786	-0-	9369	3	N	95		182		
12	10416 X	9730	-0-	-686	-0-	9628	3	N	93	186 1	89		
01	10416 X	9620	-0-	-796	-0-	9501	3	N	108		197		

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650													
08	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	440	1	N	-0-		-0-		
09	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	427	1	N	-0-		-0-		
10	8773 X	8238	-0-	-535	-0-	413	1	N	-0-		-0-		
11	8850 X	7621	-0-	-1229	-0-	391	1	N	-0-		-0-		
12	9145 X	7572	-0-	-1573	-0-	396	1	N	-0-		-0-		
01	9145 X	7386	-0-	-1759	-0-	389	1	N	-0-		-0-		

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830													
08	6231 X	5625	-0-	-606	-0-	5625	3	N	-0-		181		
09	5910 X	4012	-0-	-1898	-0-	4012	3	N	-0-		181		
10	7564 X	6058	-0-	-1506	-0-	6058	3	N	-0-		181		
11	7320 X	5058	-0-	-2262	-0-	5055	3	N	3		184		
12	7564 X	5033	-0-	-2531	-0-	5033	3	N	-0-		184		
01	6045 X	5948	-0-	-97	-0-	5948	3	N	-0-		184		

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364													
08	8525 X	7833	-0-	-692	-0-	376	1	N	-0-		-0-		
09	8100 X	7502	-0-	-598	-0-	367	1	N	-0-		-0-		
10	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-		-0-		
11	7590 X	7368	-0-	-222	-0-	378	1	N	-0-		-0-		
12	7843 X	7550	-0-	-293	-0-	395	1	N	-0-		-0-		
01	7843 X	7504	-0-	-339	-0-	395	1	N	-0-		-0-		

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595													
08	8897 X	8308	-0-	-589	-0-	399	1	N	-0-		-0-		
09	8550 X	7924	-0-	-626	-0-	388	1	N	-0-		-0-		
10	8525 X	8156	-0-	-369	-0-	409	1	N	-0-		-0-		
11	8070 X	7597	-0-	-473	-0-	390	1	N	-0-		-0-		
12	8339 X	7358	-0-	-981	-0-	385	1	N	-0-		-0-		
01	8308 X	7967	-0-	-341	-0-	420	1	N	-0-		-0-		

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130													
08	15314 X	12228	-0-	-3086	-0-	12128	3	N	91		202		
09	14340 X	13405	-0-	-935	-0-	13298	3	N	97	185 1	114		
10	14787 X	12810	-0-	-1977	-0-	12683	3	N	115		229		
11	13140 X	12366	-0-	-774	-0-	12231	3	N	123	186 1	166		
12	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14188	3	N	123	187 1	102		
01	13857 X	12942	-0-	-915	-0-	12789	3	N	139		241		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		13981 X	12545	-0-	-1436	-0-	12473 3	72 9	N		65	239
09		13530 X	12326	-0-	-1204	-0-	12251 3	75 9	N		68	119
10		13981 X	12803	-0-	-1178	-0-	12715 3	88 9	N		80	199
11		13530 X	12450	-0-	-1080	-0-	12361 3	89 9	N		81	94
12		13547 X	12147	-0-	-1400	-0-	12053 3	94 9	N		85	179
*01		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	12820 3	103 9	N		94	89

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273												
08		18259 X	16890	-0-	-1369	-0-	16744 3	146 9	N		133	162
09		17670 X	15566	-0-	-2104	-0-	15441 3	125 9	N		114	89
10		17515 X	16527	-0-	-988	-0-	16364 3	163 9	N		148	237
11		16620 X	16046	-0-	-574	-0-	15868 3	178 9	N		162	212
12		16895 X	16124	-0-	-771	-0-	15951 3	173 9	N		157	177
01		16895 X	15466	-0-	-1429	-0-	15288 3	178 9	N		162	154

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920												
08		17856 X	17390	-0-	-466	-0-	17045 3	345 9	N		314	171
09		17280 X	15840	-0-	-1440	-0-	15636 3	204 9	N		185	177
10		17577 X	16008	-0-	-1569	-0-	15797 3	211 9	N		192	182
11		16920 X	15006	-0-	-1914	-0-	14780 3	226 9	N		205	196
12		17484 X	15116	-0-	-2368	-0-	14895 3	221 9	N		201	196
01		17391 X	13833	-0-	-3558	-0-	13700 3	133 9	N		121	127

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400												
08		17391 X	15434	-0-	-1957	-0-	15423 3	11 9	N		10	99
09		16050 X	14892	-0-	-1158	-0-	14878 3	14 9	N		13	112
10		16306 X	15169	-0-	-1137	-0-	15152 3	17 9	N		15	127
11		15540 X	14992	-0-	-548	-0-	14973 3	19 9	N		17	144
12		16027 X	14228	-0-	-1799	-0-	14211 3	17 9	N		15	159
01		15438 X	14254	-0-	-1184	-0-	14232 3	22 9	N		20	179

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377												
08		35743 X	31904	-0-	-3839	-0-	31902 3	2 9	N		2	79
09		33420 X	26563	-0-	-6857	-0-	26562 3	1 9	N		1	79
10		34007 X	27682	-0-	-6325	-0-	27682 3		N		-0-	79
11		32670 X	25413	-0-	-7257	-0-	25412 3	1 9	N		1	79
12		32643 X	27380	-0-	-5263	-0-	35 1	27344 3	N		1	79
01		31899 X	18730	-0-	-13169	-0-	14 1	18715 3	N		1	79
							1 9					

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695												
08		30194 X	25559	-0-	-4635	-0-	25558 3	1 9	N		1	79
09		27840 X	20281	-0-	-7559	-0-	20281 3		N		-0-	79
10		28551 X	24796	-0-	-3755	-0-	24796 3		N		-0-	79
11		27630 X	24798	-0-	-2832	-0-	24797 3	1 9	N		1	79
12		28210 X	25129	-0-	-3081	-0-	32 1	25096 3	N		1	79
01		25544 X	19394	-0-	-6150	-0-	14 1	19379 3	N		1	79
							1 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282576		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	41354 X	39903	-0-	-1451	-0-	39900	3	3	9	N	3	3	8	79
09	38850 X	31754	-0-	-7096	-0-	31753	3	1	9	N	1	1	8	79
10	40703 X	31737	-0-	-8966	-0-	31737	3			N	-0-			79
11	39390 X	30929	-0-	-8461	-0-	30928	3	1	9	N	1	1	8	79
12	40703 X	33824	-0-	-6879	-0-	43	1	33778	3	N	3	3	8	79
01	39897 X	31176	-0-	-8721	-0-	23	1	31151	3	N	2	2	8	79
						2	9							

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 282719		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931						
08	84475 X	78033	-0-	-6442	-0-	78033	3			N	-0-			-0-
09	98546 X	98546	-0-	-0-	-0-	98546	3			N	-0-			-0-
10	111290 X	80140	-0-	-31150	-0-	80140	3			N	-0-			-0-
11	107700 X	62593	-0-	-45107	-0-	62593	3			N	-0-			-0-
12	111290 X	56343	-0-	-54947	-0-	72	1	56271	3	N	-0-			-0-
01	101835 X	49248	-0-	-52587	-0-	36	1	49212	3	N	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 282720		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879						
08	42352 X	42352	-0-	-0-	-0-	42348	3	4	9	N	4	4	8	-0-
09	38408 X	38408	-0-	-0-	-0-	38407	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	41118	3			N	-0-			-0-
11	39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	39253	3			N	-0-			-0-
12	39180 X	39180	-0-	-0-	-0-	39180	3			N	-0-			-0-
*01	39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	39205	3	2	9	N	2	2	8	-0-

EDGAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283046		COMPL. DATE 05/29/2017		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258						
08	24242 X	20156	-0-	-4086	-0-	20156	3			N	-0-			-0-
09	22050 X	19098	-0-	-2952	-0-	19098	3			N	-0-			-0-
10	22413 X	18263	-0-	-4150	-0-	18263	3			N	-0-			-0-
11	21690 X	16593	-0-	-5097	-0-	16593	3			N	-0-			-0-
12	21607 X	18284	-0-	-3323	-0-	18284	3			N	-0-			-0-
01	20150 X	15786	-0-	-4364	-0-	15786	3			N	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 283214		COMPL. DATE 04/11/2017		TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986						
08	47647 X	38676	-0-	-8971	-0-	38670	3	6	9	N	5	5	8	-0-
09	43020 X	35618	-0-	-7402	-0-	35616	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10	41602 X	35210	-0-	-6392	-0-	35210	3			N	-0-			-0-
11	40260 X	33582	-0-	-6678	-0-	33582	3			N	-0-			-0-
12	40765 X	34137	-0-	-6628	-0-	34137	3			N	-0-			-0-
01	38688 X	34993	-0-	-3695	-0-	34991	3	2	9	N	2	2	8	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283215		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482						
08	28737 X	21710	-0-	-7027	-0-	21710	3			N	-0-			-0-
09	26220 X	20993	-0-	-5227	-0-	20993	3			N	-0-			-0-
10	26040 X	21608	-0-	-4432	-0-	21608	3			N	-0-			-0-
11	23640 X	20321	-0-	-3319	-0-	20321	3			N	-0-			-0-
12	24087 X	20619	-0-	-3468	-0-	20619	3			N	-0-			-0-
01	21700 X	17980	-0-	-3720	-0-	17980	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764 - 17098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		49538 X	43597	-0-	-5941	-0-	43597	3	N	-0-		-0-
09		45150 X	34871	-0-	-10279	-0-	34871	3	N	-0-		-0-
10		45756 X	38571	-0-	-7185	-0-	38571	3	N	-0-		-0-
11		43770 X	37672	-0-	-6098	-0-	37672	3	N	-0-		-0-
12		43586 X	39371	-0-	-4215	-0-	51	1	N	39320	3	-0-
01		43586 X	36047	-0-	-7539	-0-	26	1	N	36021	3	-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699 - 18290	
08		84971 X	74425	-0-	-10546	-0-	74419	3	N	5	5 8	-0-
09		79050 X	64260	-0-	-14790	-0-	64258	3	N	2	2 8	-0-
10		81096 X	68879	-0-	-12217	-0-	68878	3	N	1	1 8	-0-
11		78090 X	65518	-0-	-12572	-0-	65515	3	N	3	3 8	-0-
12		77934 X	65487	-0-	-12447	-0-	84	1	N	65397	3	-0-
							6	9				
01		74431 X	65429	-0-	-9002	-0-	48	1	N	65377	3	-0-
							4	9				

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394 - 19355	
08		15717 X	13678	-0-	-2039	-0-	13678	3	N	-0-		-0-
09		15210 X	13043	-0-	-2167	-0-	13043	3	N	-0-		-0-
10		14942 X	11932	-0-	-3010	-0-	11932	3	N	-0-		-0-
11		13830 X	12878	-0-	-952	-0-	12878	3	N	-0-		-0-
12		14136 X	11613	-0-	-2523	-0-	11613	3	N	-0-		-0-
01		13671 X	12324	-0-	-1347	-0-	12324	3	N	-0-		-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977	
08		30748 X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	3	N	-0-		-0-
09		29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	3	N	-0-		-0-
10		27884 X	27884	-0-	-0-	-0-	27884	3	N	-0-		-0-
11		26394 X	26394	-0-	-0-	-0-	26394	3	N	-0-		-0-
12		27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	27147	3	N	-0-		-0-
*01		25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	3	N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766	
08		61814 X	50226	-0-	-11588	-0-	50226	3	N	-0-		-0-
09		59820 X	48310	-0-	-11510	-0-	48310	3	N	-0-		-0-
10		61814 X	49921	-0-	-11893	-0-	49921	3	N	-0-		-0-
11		53010 X	46760	-0-	-6250	-0-	46760	3	N	-0-		-0-
12		52917 X	46388	-0-	-6529	-0-	46388	3	N	-0-		-0-
01		50220 X	43958	-0-	-6262	-0-	43958	3	N	-0-		-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541	
08		75454 X	65385	-0-	-10069	-0-	65379	3	N	5		155
09		69810 X	62051	-0-	-7759	-0-	62048	3	N	3		158
10		72137 X	63977	-0-	-8160	-0-	63967	3	N	10	9	167
11		67500 X	44363	-0-	-23137	-0-	44360	3	N	3	9	170
12		66340 X	17898	-0-	-48442	-0-	17898	3	N	-0-		170
*01		143859 X	143859	-0-	-0-	-0-	143848	3	N	11	9	180

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446	- 17996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 X	1240	-0-	-0-	258 2	982 3	N		-0-			-0-
09		1088 X	1088	-0-	-0-	227 2	861 3	N		-0-			-0-
10		899 X	892	-0-	-7	185 2	707 3	N		-0-			-0-
11		1200 X	1089	-0-	-111	226 2	863 3	N		-0-			-0-
12		1240 X	851	-0-	-389	1 1	176 2	N		-0-			-0-
						674 3							
01		1240 X	1159	-0-	-81	1 1	245 2	N		-0-			-0-
						913 3							

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972	- 19540	
08		132060 X	111009	-0-	-21051	111009 2		N		-0-			-0-
09		127800 X	114668	-0-	-13132	114668 2		N		-0-			-0-
10		126108 X	100398	-0-	-25710	100398 2		N		-0-			-0-
11		119010 X	105624	-0-	-13386	105624 2		N		-0-			-0-
12		118482 X	98637	-0-	-19845	98637 2		N		-0-			-0-
01		118482 X	97211	-0-	-21271	97211 2		N		-0-			-0-

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233	- 19516	
08		132339 X	109500	-0-	-22839	109500 2		N		-0-			-0-
09		128070 X	121892	-0-	-6178	121892 2		N		-0-			-0-
10		127689 X	105686	-0-	-22003	105686 2		N		-0-			-0-
11		118110 X	110831	-0-	-7279	110831 2		N		-0-			-0-
12		125953 X	105241	-0-	-20712	105241 2		N		-0-			-0-
01		125953 X	102380	-0-	-23573	102380 2		N		-0-			-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396	- 18806	
08		85157 X	73202	-0-	-11955	73202 3		N		-0-			-0-
09		81030 X	69306	-0-	-11724	69306 3		N		-0-			-0-
10		80259 X	69479	-0-	-10780	69479 3		N		-0-			-0-
11		76050 X	65784	-0-	-10266	65784 3		N		-0-			-0-
12		76477 X	67014	-0-	-9463	67014 3		N		-0-			-0-
01		73191 X	66014	-0-	-7177	66014 3		N		-0-			-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450	- 16654	
08		65379 X	54041	-0-	-11338	54041 3		N		-0-			-0-
09		59670 X	50992	-0-	-8678	50992 3		N		-0-			-0-
10		59644 X	50869	-0-	-8775	50869 3		N		-0-			-0-
11		56610 X	48225	-0-	-8385	48225 3		N		-0-			-0-
12		56637 X	49249	-0-	-7388	49249 3		N		-0-			-0-
01		54033 X	48840	-0-	-5193	48840 3		N		-0-			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548	
08		38076 X	38076	-0-	-0-	38066 3	10 9	N		9	9 8		-0-
09		33784 X	33784	-0-	-0-	33778 3	6 9	N		5	5 8		-0-
10		32859 X	32859	-0-	-0-	32858 3	1 9	N		1	1 8		-0-
11		32560 X	32560	-0-	-0-	32554 3	6 9	N		5	5 8		-0-
12		31171 X	31171	-0-	-0-	40 1	31124 3	N		6	6 8		-0-
						7 9							
*01		30831 X	30831	-0-	-0-	23 1	30804 3	N		4	4 8		-0-
						4 9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492 - 18393
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	132056 X	132056	-0-	-0-	-0-	132043 3	13 9	N	12	12 8	-0-
09	120558 X	120558	-0-	-0-	-0-	120549 3	9 9	N	8	8 8	-0-
10	103601 X	103601	-0-	-0-	-0-	103600 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	102022 X	102022	-0-	-0-	-0-	102011 3	11 9	N	10	10 8	-0-
12	89110 X	89110	-0-	-0-	-0-	114 1	88979 3	N	15	15 8	-0-
*01	80868 X	80868	-0-	-0-	-0-	17 9	59 1	N	13	13 8	-0-
						14 9	80795 3				

LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064 - 17511
08	72757 X	64129	-0-	-8628	-0-	64121 3	8 9	Y	7		68
09	70410 X	59496	-0-	-10914	-0-	59494 3	2 9	Y	2		70
10	69998 X	59557	-0-	-10441	-0-	59550 3	7 9	Y	6		76
11	65850 X	56753	-0-	-9097	-0-	56753 3		Y	-0-		76
12	65782 X	55503	-0-	-10279	-0-	55503 3		Y	-0-		76
01	64139 X	54218	-0-	-9921	-0-	54214 3	4 9	Y	4		80

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993 - 17786
08	77531 X	68638	-0-	-8893	-0-	68634 3	4 9	Y	4		74
09	75030 X	64174	-0-	-10856	-0-	64172 3	2 9	Y	2		76
10	75082 X	63527	-0-	-11555	-0-	63521 3	6 9	Y	5		81
11	70770 X	60468	-0-	-10302	-0-	60468 3		Y	-0-		81
12	70773 X	61216	-0-	-9557	-0-	61216 3		Y	-0-		81
01	68634 X	59325	-0-	-9309	-0-	59318 3	7 9	Y	6		87

LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487 - 18203
08	207762 X	116864	-0-	-90898	-0-	116860 3	4 9	N	4	4 8	-0-
09	201060 X	89254	-0-	-111806	-0-	89252 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	148552 X	90988	-0-	-57564	-0-	90988 3		N	-0-		-0-
11	132750 X	85183	-0-	-47567	-0-	85181 3	2 9	N	2	2 8	-0-
12	137175 X	82019	-0-	-55156	-0-	105 1	81911 3	N	3	3 8	-0-
01	116870 X	78593	-0-	-38277	-0-	3 9	57 1	N	3	3 8	-0-
						3 9	78533 3				

LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521 - 19519
08	136586 X	119359	-0-	-17227	-0-	119349 3	10 9	N	9	9 8	-0-
09	126630 X	78736	-0-	-47894	-0-	78730 3	6 9	N	5	5 8	-0-
10	158100 X	74084	-0-	-84016	-0-	74083 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	153000 X	68778	-0-	-84222	-0-	68772 3	6 9	N	5	5 8	-0-
12	158100 X	70694	-0-	-87406	-0-	91 1	70594 3	N	8	8 8	-0-
01	119350 X	67750	-0-	-51600	-0-	9 9	50 1	N	5	5 8	-0-
						6 9	67694 3				

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915 - 21597
08	244311 X	194793	-0-	-49518	-0-	194793 2		N	-0-		-0-
09	233250 X	190692	-0-	-42558	-0-	190692 2		N	-0-		-0-
10	229028 X	186958	-0-	-42070	-0-	186958 2		N	-0-		-0-
11	211140 X	174456	-0-	-36684	-0-	174456 2		N	-0-		-0-
12	210490 X	171732	-0-	-38758	-0-	171732 2		N	-0-		-0-
01	197036 X	167247	-0-	-29789	-0-	167247 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		190743 X	190743	-0-	-0-	190726	3	17	9	N	15	15	8	-0-
09		170250 X	94785	-0-	-75465	94774	3	11	9	N	10	10	8	-0-
10		233337 X	91630	-0-	-141707	91628	3	2	9	N	2	2	8	-0-
11		225810 X	64589	-0-	-161221	64582	3	7	9	N	6	6	8	-0-
12		233337 X	79731	-0-	-153606	102	1	79615	3	N	13	13	8	-0-
01		190743 X	77934	-0-	-112809	14	9	57	1	N	10	10	8	-0-
						11	9							

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389	
08		235476 X	184855	-0-	-50621	184855	2			N	-0-			-0-
09		219120 X	183311	-0-	-35809	183311	2			N	-0-			-0-
10		214923 X	180708	-0-	-34215	180708	2			N	-0-			-0-
11		201660 X	164657	-0-	-37003	164657	2			N	-0-			-0-
12		198927 X	161781	-0-	-37146	161781	2			N	-0-			-0-
01		189410 X	159430	-0-	-29980	159430	2			N	-0-			-0-

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496	
08		91233 X	78623	-0-	-12610	78608	3	15	9	N	14	14	8	-0-
09		86460 X	73921	-0-	-12539	73912	3	9	9	N	8	8	8	-0-
10		86397 X	73461	-0-	-12936	73461	3			N	-0-			-0-
11		81000 X	68735	-0-	-12265	68734	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12		82119 X	72081	-0-	-10038	72081	3			N	-0-			-0-
01		78616 X	70600	-0-	-8016	70594	3	6	9	N	5	5	8	-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11150	- 21466	
08		242079 X	190794	-0-	-51285	190794	2			N	-0-			-0-
09		234270 X	175342	-0-	-58928	175342	2			N	-0-			-0-
10		242079 X	136980	-0-	-105099	136980	2			N	-0-			-0-
11		217260 X	-0-	-0-	-217260	-0-				N	-0-			-0-
12		208847 X	167805	-0-	-41042	167805	2			N	-0-			-0-
01		190805 X	187920	-0-	-2885	187920	2			N	-0-			-0-

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426	
08		106826 X	93225	-0-	-13601	93204	3	21	9	N	19	19	8	-0-
09		102300 X	89179	-0-	-13121	89166	3	13	9	N	12	12	8	-0-
10		101649 X	88716	-0-	-12933	88715	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11		97440 X	80152	-0-	-17288	80151	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12		96193 X	83674	-0-	-12519	83674	3			N	-0-			-0-
01		93217 X	82051	-0-	-11166	82044	3	7	9	N	6	6	8	-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL	DEPTH	11335	PERF.11597	- 21600	
08		221867 X	171648	-0-	-50219	27796	2	143852	3	N	-0-			-0-
09		200850 X	150058	-0-	-50792	24399	2	125659	3	N	-0-			-0-
10		190991 X	151233	-0-	-39758	24414	2	126819	3	N	-0-			-0-
11		184830 X	140636	-0-	-44194	22695	2	117941	3	N	-0-			-0-
12		181133 X	142360	-0-	-38773	153	1	22931	2	N	-0-			-0-
01		171647 X	119658	-0-	-51989	119276	3				-0-			-0-
						73	1	19698	2	N	-0-			-0-
						99887	3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215	- 20760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		303986 X	237304	-0-	-66682	-0-	237304 3		N	-0-		-0-
09		275580 X	212083	-0-	-63497	-0-	212083 3		N	-0-		-0-
10		267716 X	212534	-0-	-55182	-0-	212534 3		N	-0-		-0-
11		249420 X	195587	-0-	-53833	-0-	195587 3		N	-0-		-0-
12		248403 X	191291	-0-	-57112	-0-	245 1	191046 3	N	-0-		-0-
01		237305 X	176583	-0-	-60722	-0-	129 1	176454 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949	- 21140
08		157604 X	149400	-0-	-8204	-0-	149400 3		N	-0-		-0-
09		147600 X	130106	-0-	-17494	-0-	130106 3		N	-0-		-0-
10		203546 X	122946	-0-	-80600	-0-	122946 3		N	-0-		-0-
11		196980 X	93522	-0-	-103458	-0-	93522 3		N	-0-		-0-
12		203546 X	29606	-0-	-173940	-0-	29606 3		N	-0-		-0-
01		149389 X	72041	-0-	-77348	-0-	72041 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850	- 20395
08		152923 X	138804	-0-	-14119	-0-	138804 3		N	-0-		-0-
09		144030 X	121284	-0-	-22746	-0-	121284 3		N	-0-		-0-
10		189844 X	116165	-0-	-73679	-0-	116165 3		N	-0-		-0-
11		183720 X	90250	-0-	-93470	-0-	90250 3		N	-0-		-0-
12		189844 X	28500	-0-	-161344	-0-	28500 3		N	-0-		-0-
01		138818 X	72982	-0-	-65836	-0-	72982 3		N	-0-		-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052	- 20700
08		242234 X	156556	-0-	-85678	-0-	156556 2		N	-0-		-0-
09		234420 X	145192	-0-	-89228	-0-	145192 2		N	-0-		-0-
10		209529 X	112195	-0-	-97334	-0-	112195 2		N	-0-		-0-
11		172320 X	9	-0-	-172311	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12		225174 X	225174	-0-	-0-	-0-	225174 2		N	-0-		-0-
*01		235552 X	235552	-0-	-0-	-0-	235552 2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130	- 22491
08		145968 X	145968	-0-	-0-	-0-	145968 2		N	-0-		-0-
09		158460 X	94664	-0-	-63796	-0-	94664 2		N	-0-		-0-
10		163742 X	124566	-0-	-39176	-0-	124566 2		N	-0-		-0-
11		158460 X	117494	-0-	-40966	-0-	117494 2		N	-0-		-0-
12		155186 X	115707	-0-	-39479	-0-	115707 2		N	-0-		-0-
01		145979 X	111730	-0-	-34249	-0-	111730 2		N	-0-		-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508	- 21417
08		202461 X	156393	-0-	-46068	-0-	25444 2	130949 3	N	-0-		-0-
09		182880 X	135295	-0-	-47585	-0-	22101 2	113194 3	N	-0-		-0-
10		173941 X	136744	-0-	-37197	-0-	22178 2	114566 3	N	-0-		-0-
11		168330 X	123458	-0-	-44872	-0-	20017 2	103441 3	N	-0-		-0-
12		164517 X	120601	-0-	-43916	-0-	130 1	19517 2	N	-0-		-0-
01		156395 X	107753	-0-	-48642	-0-	100954 3					
							66 1	17821 2	N	-0-		-0-
							89866 3					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009	- 21796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	209033	X	209033	-0-	-0-	209033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	318030	X	176523	-0-	-141507	-0-	176523	2	N	-0-	-0-	-0-
10	328631	X	172471	-0-	-156160	-0-	172471	2	N	-0-	-0-	-0-
11	318030	X	152111	-0-	-165919	-0-	152111	2	N	-0-	-0-	-0-
12	255657	X	146834	-0-	-108823	-0-	146834	2	N	-0-	-0-	-0-
01	209033	X	140200	-0-	-68833	-0-	140200	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103	- 18009
08	470239	X	27629	-0-	-442610	-0-	27629	2	N	-0-	-0-	-0-
09	443220	X	353795	-0-	-89425	-0-	353795	2	N	-0-	-0-	-0-
10	395963	X	285729	-0-	-110234	-0-	285729	2	N	-0-	-0-	-0-
11	337260	X	246092	-0-	-91168	-0-	246092	2	N	-0-	-0-	-0-
12	365583	X	232443	-0-	-133140	-0-	232443	2	N	-0-	-0-	-0-
01	365583	X	217125	-0-	-148458	-0-	217125	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081	- 18366
08	499875	X	3125	-0-	-496750	-0-	3125	2	N	-0-	-0-	-0-
09	457770	X	198119	-0-	-259651	-0-	198119	2	N	-0-	-0-	-0-
10	399187	X	184331	-0-	-214856	-0-	184331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	345720	X	165732	-0-	-179988	-0-	165732	2	N	-0-	-0-	-0-
12	315549	X	163283	-0-	-152266	-0-	163283	2	N	-0-	-0-	-0-
01	204724	X	156157	-0-	-48567	-0-	156157	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989	- 18766
08	539524	X	206496	-0-	-333028	-0-	206496	2	N	-0-	-0-	-0-
09	514200	X	370416	-0-	-143784	-0-	370416	2	N	-0-	-0-	-0-
10	516987	X	342357	-0-	-174630	-0-	342357	2	N	-0-	-0-	-0-
11	455940	X	300884	-0-	-155056	-0-	300884	2	N	-0-	-0-	-0-
12	416702	X	283336	-0-	-133366	-0-	283336	2	N	-0-	-0-	-0-
01	382757	X	267526	-0-	-115231	-0-	267526	2	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728
08	799397	X	463285	-0-	-336112	-0-	463285	2	N	-0-	-0-	-0-
09	773610	X	414272	-0-	-359338	-0-	414272	2	N	-0-	-0-	-0-
10	702615	X	389463	-0-	-313152	-0-	389463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	578190	X	347965	-0-	-230225	-0-	347965	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527899	X	327993	-0-	-199906	-0-	327993	2	N	-0-	-0-	-0-
01	463295	X	304761	-0-	-158534	-0-	304761	2	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
08	765948	X	527503	-0-	-238445	-0-	527503	2	N	-0-	-0-	-0-
09	738480	X	471007	-0-	-267473	-0-	471007	2	N	-0-	-0-	-0-
10	742202	X	451143	-0-	-291059	-0-	451143	2	N	-0-	-0-	-0-
11	654930	X	395823	-0-	-259107	-0-	395823	2	N	-0-	-0-	-0-
12	599385	X	371289	-0-	-228096	-0-	371289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527496	X	346009	-0-	-181487	-0-	346009	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
08	698461	X	483576	-0-	-214885	-0-	483576	2	N	-0-	-0-	-0-
09	675930	X	413085	-0-	-262845	-0-	413085	2	N	-0-	-0-	-0-
10	670747	X	375792	-0-	-294955	-0-	375792	2	N	-0-	-0-	-0-
11	593310	X	332808	-0-	-260502	-0-	332808	2	N	-0-	-0-	-0-
12	535277	X	270000	-0-	-265277	-0-	270000	2	N	-0-	-0-	-0-
01	483569	X	299674	-0-	-183895	-0-	299674	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209 -	21547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		665849 X	468773	-0-	-197076	-0-	468773 2	N	-0-			-0-
09		644370 X	411248	-0-	-233122	-0-	411248 2	N	-0-			-0-
10		657572 X	382318	-0-	-275254	-0-	382318 2	N	-0-			-0-
11		581040 X	337570	-0-	-243470	-0-	337570 2	N	-0-			-0-
12		524520 X	334726	-0-	-189794	-0-	334726 2	N	-0-			-0-
01		468782 X	298641	-0-	-170141	-0-	298641 2	N	-0-			-0-

ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746 -	24789
08		789787 X	558092	-0-	-231695	-0-	558062 3	N	27	27 8		-0-
09		764310 X	705379	-0-	-58931	-0-	705321 3	N	53	53 8		-0-
10		789787 X	684587	-0-	-105200	-0-	684576 3	N	10	10 8		-0-
11		612420 X	567679	-0-	-44741	-0-	567634 3	N	41	41 8		-0-
12		728903 X	539257	-0-	-189646	-0-	692 1	N	51	51 8		-0-
							56 9					
01		728903 X	486397	-0-	-242506	-0-	356 1	N	35	35 8		-0-
							39 9					

ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668 -	22800
08		470115 X	437162	-0-	-32953	-0-	437162 3	N	-0-			-0-
09		454950 X	423735	-0-	-31215	-0-	423692 3	N	39	39 8		-0-
10		470115 X	407589	-0-	-62526	-0-	407579 3	N	9	9 8		-0-
11		423060 X	321465	-0-	-101595	-0-	321432 3	N	30	30 8		-0-
12		437875 X	288732	-0-	-149143	-0-	370 1	N	41	41 8		-0-
							45 9					
01		437875 X	290609	-0-	-147266	-0-	213 1	N	35	35 8		-0-
							39 9					

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903 -	19402
08		735196 X	600469	-0-	-134727	-0-	600469 2	N	-0-			-0-
09		711480 X	543850	-0-	-167630	-0-	543850 2	N	-0-			-0-
10		735196 X	474141	-0-	-261055	-0-	474141 2	N	-0-			-0-
11		616470 X	396961	-0-	-219509	-0-	396961 2	N	-0-			-0-
12		617892 X	363956	-0-	-253936	-0-	363956 2	N	-0-			-0-
01		600470 X	333503	-0-	-266967	-0-	333503 2	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389 -	21317
08		798684 X	690378	-0-	-108306	-0-	690378 2	N	-0-			-0-
09		772920 X	565701	-0-	-207219	-0-	565701 2	N	-0-			-0-
10		798684 X	646421	-0-	-152263	-0-	646421 2	N	-0-			-0-
11		690540 X	536124	-0-	-154416	-0-	536124 2	N	-0-			-0-
12		713558 X	452845	-0-	-260713	-0-	452845 2	N	-0-			-0-
01		690370 X	407721	-0-	-282649	-0-	407721 2	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152 -	21088
08		710675 X	594726	-0-	-115949	-0-	594726 2	N	-0-			-0-
09		687750 X	439455	-0-	-248295	-0-	439455 2	N	-0-			-0-
10		710675 X	437682	-0-	-272993	-0-	437682 2	N	-0-			-0-
11		621780 X	361297	-0-	-260483	-0-	361297 2	N	-0-			-0-
12		629920 X	334714	-0-	-295206	-0-	334714 2	N	-0-			-0-
01		594735 X	302499	-0-	-292236	-0-	302499 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223 -	21192
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	782781 X	696296	-0-	-86485	-0-	696296	2	N	-0-			-0-
09	757530 X	544183	-0-	-213347	-0-	544183	2	N	-0-			-0-
10	782781 X	547387	-0-	-235394	-0-	547387	2	N	-0-			-0-
11	694950 X	447942	-0-	-247008	-0-	447942	2	N	-0-			-0-
12	707637 X	409863	-0-	-297774	-0-	409863	2	N	-0-			-0-
01	696291 X	372925	-0-	-323366	-0-	372925	2	N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127 -	22515
08	496713 X	488610	-0-	-8103	-0-	488610	2	N	-0-			-0-
09	480690 X	338009	-0-	-142681	-0-	338009	2	N	-0-			-0-
10	496713 X	434564	-0-	-62149	-0-	434564	2	N	-0-			-0-
11	462540 X	349617	-0-	-112923	-0-	349617	2	N	-0-			-0-
12	488622 X	329974	-0-	-158648	-0-	329974	2	N	-0-			-0-
01	488622 X	297450	-0-	-191172	-0-	297450	2	N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067 -	18590
09	DELO PR	298223	-0-	298223	298223	298223	2	N	-0-			-0-
10	714092 X	415869	-0-	-298223	-0-	415869	2	N	-0-			-0-
11	400830 X	362300	-0-	-38530	-0-	362300	2	N	-0-			-0-
12	414191 X	311378	-0-	-102813	-0-	311378	2	N	-0-			-0-
01	414191 X	283298	-0-	-130893	-0-	283298	2	N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON C		WELL #:		3H	RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180 -	19579
09	407070 X	407070	-0-	-0-	-0-	407070	2	N	-0-			-0-
10	DELO PR	565938	-0-	565938	565938	565938	2	N	-0-			-0-
11	1084144 X	518206	-0-	-565938	-0-	518206	2	N	-0-			-0-
12	574585 X	456097	-0-	-118488	-0-	456097	2	N	-0-			-0-
01	574585 X	386710	-0-	-187875	-0-	386710	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	291498	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	10589	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	251598	-0-	251598	251598	251598	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987 -	20464
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	427211 X	232252	-0-	-194959	-0-	232252	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839 -	19343
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	426219 X	235532	-0-	-190687	-0-	235532	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	368280 X	208854	-0-	-159426	-0-	208854	3			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10620	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	256530	-0-	256530	256530	256530	3			N	NO RPT	-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978
09	468518 X	468518	-0-	-0-	-0-	468518	2			N	-0-	-0-
10	723757 X	683919	-0-	-39838	-0-	683919	2			N	-0-	-0-
11	700410 X	630137	-0-	-70273	-0-	630137	2			N	-0-	-0-
12	723757 X	479030	-0-	-244727	-0-	479030	2			N	-0-	-0-
01	723757 X	494629	-0-	-229128	-0-	494629	2			N	-0-	-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971
09	375084 X	375084	-0-	-0-	-0-	375084	2			N	-0-	-0-
10	576538 X	560852	-0-	-15686	-0-	560852	2			N	-0-	-0-
11	557940 X	484821	-0-	-73119	-0-	484821	2			N	-0-	-0-
12	576538 X	362417	-0-	-214121	-0-	362417	2			N	-0-	-0-
01	576538 X	365184	-0-	-211354	-0-	365184	2			N	-0-	-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431
12	0	2967	-0-	2967	2967	2967	3			N	-0-	-0-
*01	335433 X	332466	-0-	-2967	-0-	332466	3			N	-0-	-0-

DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220
12	0	1707	-0-	1707	1707	1707	3			N	-0-	-0-
*01	271182 X	269475	-0-	-1707	-0-	269475	3			N	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #:		15 T	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11023	- 11163
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9398 - 10751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	146	-0-	-102	-0-	135 2	11 9	N	10			77
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	84 2	4 9	N	4			81
10		217 N	85	-0-	-132	-0-	84 2	1 9	N	1			82
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	116 2	4 9	N	4			86
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	N	4	1 1		89
*01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 2	6 9	N	5			94

GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	6902 - 11260	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10661 - 10734	
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	88 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		18H	RRCID ->	252770	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11561 - 14879	
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	-0-			-0-
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059 2	3 9	Y	3			3
10		1054 N	743	-0-	-311	-0-	743 2		Y	-0-			3
11		1170 N	537	-0-	-633	-0-	537 2		Y	-0-			3
*12		1085 N	642	-0-	-443	-0-	642 2		Y	-0-	1 1		2
01		775 N	580	-0-	-195	-0-	580 2		Y	-0-			2

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254872	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11006 - 15402	
08		4464 X	1589	-0-	-2875	-0-	31 1	1538 2	N	18			20
							20 9						
09		4320 X	2241	-0-	-2079	-0-	30 1	2211 2	N	-0-			20
10		4464 X	4252	-0-	-212	-0-	31 1	4221 2	N	-0-			20
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	30 1	3901 2	N	-0-			20
*12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	31 1	3521 2	N	-0-			20
01		4247 X	1674	-0-	-2573	-0-	31 1	1643 2	N	-0-			20

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10863 - 20873	
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			33
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			33
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			33
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			33
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			33
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
VERHALEN "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	1759	-0-	1759	1759	1759	2	N	-0-		-0-

BALDWIN		WELL #: 14H		RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239 - 15629	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAW		WELL #: 1H		RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11150 - 16411	
08	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2	N	-0-		27
09	22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2	N	-0-		27
10	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2	N	-0-		27
11	20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	20973	2	7 9	6	6 8	27
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11383 - 17895	
08	31404 X	31404	-0-	-0-	-0-	31404	2	N	-0-		22
09	26906 X	26906	-0-	-0-	-0-	26882	2	24 9	22		44
10	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	24790	2	N	-0-		44
11	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	22141	2	9 9	8	8 8	44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

UNDERWOOD		WELL #: 11H		RRCID ->	285072	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11393 - 18326	
08	81220 X	63727	-0-	-17493	-0-	63727	2	N	-0-		3
09	72810 X	61321	-0-	-11489	-0-	61321	2	N	-0-		3
10	72044 X	61029	-0-	-11015	-0-	61029	2	N	-0-		3
11	66960 X	57117	-0-	-9843	-0-	57109	2	8 9	7	7 8	3
12	67487 X	NO RPT	-0-	-67487	-0-			N	NO RPT		3
01	63736 X	NO RPT	-0-	-63736	-0-			N	NO RPT		3

SANDERS MOORE 'DEEP'		WELL #: 1H		RRCID ->	285666	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11338 - 19349	
08	57205 X	57205	-0-	-0-	-0-	57205	2	N	-0-		-0-
09	53728 X	53728	-0-	-0-	-0-	53728	2	N	-0-		-0-
10	54976 X	54976	-0-	-0-	-0-	54976	2	N	-0-		-0-
11	54978 X	54978	-0-	-0-	-0-	54976	2	2 9	2	2 8	-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHON-BENNETT-SHAW		WELL #: 1H		RRCID ->	287225	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11626 - 21026	
08	103075 X	82074	-0-	-21001	-0-	82074	2	N	-0-		-0-
09	96180 X	76418	-0-	-19762	-0-	76418	2	N	-0-		-0-
10	94209 X	76611	-0-	-17598	-0-	76611	2	N	-0-		-0-
11	86400 X	76122	-0-	-10278	-0-	76112	2	10 9	9	9 8	-0-
12	86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-			N	NO RPT		-0-
01	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON-JOIE		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	287227	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	11555	-	18321				
08	09	10	11	12	01	82212 X	64303	-0-	-17909	-0-	64303	2	N	-0-			3
						75720 X	59582	-0-	-16138	-0-	59582	2	N	-0-			3
						73160 X	59458	-0-	-13702	-0-	59458	2	N	-0-			3
						67200 X	59965	-0-	-7235	-0-	59965	2	N	7	7	8	3
						67456 X	NO RPT	-0-	-67456	-0-			N	NO RPT			3
						64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-			N	NO RPT			3
CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:	1H	RRCID ->	287286	COMPL. DATE	05/16/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11448	-	17814				
08	09	10	11	12	01	117676 X	77973	-0-	-39703	-0-	77973	2	N	-0-			-0-
						106380 X	73291	-0-	-33089	-0-	73291	2	N	-0-			-0-
						103664 X	73805	-0-	-29859	-0-	73805	2	N	-0-			-0-
						93510 X	73195	-0-	-20315	-0-	73186	2	N	8	8	8	-0-
						84382 X	NO RPT	-0-	-84382	-0-			N	NO RPT			-0-
						77965 X	NO RPT	-0-	-77965	-0-			N	NO RPT			-0-
A P LISTON		WELL #:	1H	RRCID ->	288349	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11421	-	18277				
08	09	10	11	12	01	136400 X	102642	-0-	-33758	-0-	61	1	102581	2	N	-0-	-0-
						121710 X	95022	-0-	-26688	-0-	59	1	94963	2	N	-0-	-0-
						117242 X	94138	-0-	-23104	-0-	63	1	94075	2	N	-0-	-0-
						107940 X	88748	-0-	-19192	-0-	63	1	88685	2	N	-0-	-0-
						106981 X	NO RPT	-0-	-106981	-0-			N	NO RPT			-0-
						102641 X	NO RPT	-0-	-102641	-0-			N	NO RPT			-0-
A P LISTON		WELL #:	2H	RRCID ->	288358	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	11507	-	17374				
08	09	10	11	12	01	139097 X	103079	-0-	-36018	-0-	61	1	103018	2	N	-0-	-0-
						122220 X	95805	-0-	-26415	-0-	60	1	95745	2	N	-0-	-0-
						116901 X	95415	-0-	-21486	-0-	64	1	95351	2	N	-0-	-0-
						107730 X	89059	-0-	-18671	-0-	64	1	88995	2	N	-0-	-0-
						107043 X	NO RPT	-0-	-107043	-0-			N	NO RPT			-0-
						103075 X	NO RPT	-0-	-103075	-0-			N	NO RPT			-0-
BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:	2H	RRCID ->	288577	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11778	-	12749				
08	09	10	11	12	01	284363 X	217473	-0-	-66890	-0-	217473	2	N	-0-			-0-
						260250 X	201378	-0-	-58872	-0-	201378	2	N	-0-			-0-
						254355 X	200390	-0-	-53965	-0-	200390	2	N	-0-			-0-
						233100 X	200317	-0-	-32783	-0-	200297	2	N	18	18	8	-0-
						230330 X	NO RPT	-0-	-230330	-0-			N	NO RPT			-0-
						217465 X	NO RPT	-0-	-217465	-0-			N	NO RPT			-0-
BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	288601	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11493	-	20650				
08	09	10	11	12	01	271746 X	193420	-0-	-78326	-0-	193420	2	N	-0-			-0-
						246060 X	176613	-0-	-69447	-0-	176613	2	N	-0-			-0-
						235755 X	175041	-0-	-60714	-0-	175041	2	N	-0-			-0-
						210750 X	175148	-0-	-35602	-0-	175134	2	N	13	13	8	-0-
						206739 X	NO RPT	-0-	-206739	-0-			N	NO RPT			-0-
						193409 X	NO RPT	-0-	-193409	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN-MERCER (ALLOC)		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID -> 289791	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11065	PERF.11526	- 19820		
08	359042 X	258819	-0-	-100223	-0-	258816 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	322440 X	234396	-0-	-88044	-0-	234390 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	310000 X	229235	-0-	-80765	-0-	229228 2	7 9	N	6	6 8	-0-
11	276840 X	231739	-0-	-45101	-0-	231733 2	6 9	N	5	5 8	-0-
12	274598 X	NO RPT	-0-	-274598	-0-			N	NO RPT		-0-
01	258819 X	NO RPT	-0-	-258819	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		3H	RRCID -> 289867	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11231	- 19502		
08	0 W	238572	-0-	238572	238572	238572 2		N	-0-		-0-
09	0 W	216464	-0-	216464	455036	216464 2		N	-0-		-0-
10	0 W	208674	-0-	208674	663710	208674 2		N	-0-		-0-
11	0 W	204813	-0-	204813	868523	204813 2		N	-0-		-0-
12	158327 X	NO RPT	-0-	-158327	710196			N	NO RPT		-0-
01	238576 X	NO RPT	-0-	-238576	471620			N	NO RPT		-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #:		4H	RRCID -> 289868	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11060	PERF.11176	- 19447		
08	0 W	278360	-0-	278360	278360	278360 2		N	-0-		-0-
09	0 W	250781	-0-	250781	529141	250781 2		N	-0-		-0-
10	0 W	243576	-0-	243576	772717	243576 2		N	-0-		-0-
11	0 W	244933	-0-	244933	1017650	244933 2		N	-0-		-0-
12	182495 X	NO RPT	-0-	-182495	835155			N	NO RPT		-0-
01	278349 X	NO RPT	-0-	-278349	556806			N	NO RPT		-0-

EAGLE OIL & GAS CO. EPPS		238634		WELL #:		1	RRCID -> 246816	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 11632	PERF.11409	- 11440
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
*01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID -> 247699	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11210	- 11274		
08	335 X	-0-	-0-	-335	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021											

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC MOSS CREEK UNIT		238737		WELL #:		1H	RRCID -> 289733	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13360	- 20690
08	198400 X	108857	-0-	-89543	-0-	108857 1		N	-0-		-0-
09	192000 X	94045	-0-	-97955	-0-	94045 1		N	-0-		-0-
10	145917 X	6081	-0-	-139836	-0-	6081 3		N	-0-		-0-
11	141210 X	28522	-0-	-112688	-0-	28522 3		N	-0-		-0-
12	126170 X	113450	-0-	-12720	-0-	113450 3		N	-0-		-0-
01	108872 X	84145	-0-	-24727	-0-	83991 3	154 9	N	140	140 8	-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"		256915		WELL #:		17	RRCID -> 241417	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9992	- 10780
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	93 2	N	-0-		-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	5 1	118 2	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	N	-0-		-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		589 N	475	-0-	-114	-0-	15 1	460 2		N	-0-	-0-
09		660 N	344	-0-	-316	-0-	15 1	329 2		N	-0-	-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	12 1	929 2		N	-0-	-0-
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	14 1	2212 2		N	-0-	-0-
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	16 1	1181 2		N	-0-	-0-
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	16 1	1012 2		N	-0-	-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072												
08		1519 N	1261	-0-	-258	-0-	16 1	1245 2		N	-0-	-0-
09		1470 N	1426	-0-	-44	-0-	15 1	1411 2		N	-0-	-0-
10		1395 N	1012	-0-	-383	-0-	16 1	996 2		N	-0-	-0-
11		1230 N	520	-0-	-710	-0-	15 1	505 2		N	-0-	-0-
12		1488 N	1216	-0-	-272	-0-	16 1	1200 2		N	-0-	-0-
*01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16 1	1405 2		N	-0-	-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091												
08		2852 X	1541	-0-	-1311	-0-	10 1	1531 2		N	-0-	-0-
09		2760 X	1843	-0-	-917	-0-	6 1	1837 2		N	-0-	-0-
10		2852 X	1198	-0-	-1654	-0-	7 1	1191 2		N	-0-	-0-
11		2280 X	1639	-0-	-641	-0-	5 1	1634 2		N	-0-	-0-
12		1891 X	1460	-0-	-431	-0-	7 1	1453 2		N	-0-	-0-
*01		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	8 1	1911 2		N	-0-	-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236												
08		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	15 1	12600 2		N	-0-	-0-
09		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	14 1	11772 2		N	-0-	-0-
10		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	16 1	11925 2		N	-0-	-0-
11		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	15 1	9903 2		N	-0-	-0-
12		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	16 1	9307 2		N	-0-	-0-
*01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	15 1	8854 2		N	-0-	-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708												
08		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	2 1	3999 2		N	-0-	-0-
09		4050 X	3425	-0-	-625	-0-	2 1	3423 2		N	-0-	-0-
10		4185 X	3272	-0-	-913	-0-	9 1	3263 2		N	-0-	-0-
11		3870 X	3378	-0-	-492	-0-	14 1	3364 2		N	-0-	-0-
12		3999 X	3404	-0-	-595	-0-	15 1	3389 2		N	-0-	-0-
01		3999 X	3338	-0-	-661	-0-	15 1	3323 2		N	-0-	-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030												
08		5022 X	4545	-0-	-477	-0-	16 1	4529 2		N	-0-	-0-
09		4860 X	4212	-0-	-648	-0-	15 1	4197 2		N	-0-	-0-
10		5115 X	4153	-0-	-962	-0-	15 1	4138 2		N	-0-	-0-
11		4950 X	4801	-0-	-149	-0-	15 1	4786 2		N	-0-	-0-
12		5115 X	4168	-0-	-947	-0-	16 1	4152 2		N	-0-	-0-
*01		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	15 1	5488 2		N	-0-	-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598												
08		2294 X	2241	-0-	-53	-0-	8 1	2233 2		N	-0-	-0-
09		2220 X	2075	-0-	-145	-0-	9 1	2066 2		N	-0-	-0-
10		2294 X	1641	-0-	-653	-0-	7 1	1634 2		N	-0-	-0-
11		2160 X	1391	-0-	-769	-0-	5 1	1386 2		N	-0-	-0-
12		2232 X	1344	-0-	-888	-0-	5 1	1339 2		N	-0-	-0-
01		2232 X	1580	-0-	-652	-0-	4 1	1576 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	15	1 3231	2 N	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	3302	-0-	-238	-0-	15	1 3287	2 N	-0-	-0-	-0-
10	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	15	1 3166	2 N	-0-	-0-	-0-
11	3300 X	3080	-0-	-220	-0-	15	1 3065	2 N	-0-	-0-	-0-
12	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	16	1 3086	2 N	-0-	-0-	-0-
01	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	13	1 3022	2 N	-0-	-0-	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540			
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	16	1 3033	2 N	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	2839	-0-	-191	-0-	15	1 2824	2 N	-0-	-0-	-0-
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	16	1 2937	2 N	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2534	-0-	-496	-0-	15	1 2519	2 N	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	16	1 2580	2 N	-0-	-0-	-0-
01	3038 X	2469	-0-	-569	-0-	16	1 2453	2 N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 619 B		WELL #: 1		RRCID -> 258694		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483			
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1 589	2 N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	30	1 521	2 N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	31	1 500	2 N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	30	1 482	2 N	-0-	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1 536	2 N	-0-	-0-	-0-
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1 594	2 N	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790			
08	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	15	1 1743	2 N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1756	-0-	-194	-0-	15	1 1741	2 N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	1155	-0-	-891	-0-	15	1 1140	2 N	-0-	-0-	-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1 2503	2 N	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1392	-0-	-437	-0-	16	1 1376	2 N	-0-	-0-	-0-
*01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1 2360	2 N	-0-	-0-	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780			
08	3162 X	1730	-0-	-1432	-0-	12	1 1718	2 N	-0-	22	22
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	12	1 3351	2 N	-0-	22	22
10	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	11	1 2352	2 N	-0-	22	22
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	6	1 2668	2 N	-0-	22	22
12	3472 X	1598	-0-	-1874	-0-	8	1 1590	2 N	-0-	22	22
01	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	9	1 3165	2 N	-0-	22	22

RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343			
08	4991 X	4961	-0-	-30	-0-	15	1 4946	2 N	-0-	-0-	-0-
09	4590 X	3064	-0-	-1526	-0-	15	1 3049	2 N	-0-	-0-	-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	15	1 4422	2 N	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	4530	-0-	-270	-0-	14	1 4516	2 N	-0-	-0-	-0-
12	4960 X	4408	-0-	-552	-0-	14	1 4394	2 N	-0-	-0-	-0-
01	4960 X	3885	-0-	-1075	-0-	13	1 3872	2 N	-0-	-0-	-0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768			
08	3596 X	2585	-0-	-1011	-0-	8	1 2577	2 N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	2334	-0-	-1146	-0-	10	1 2324	2 N	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	1907	-0-	-1689	-0-	15	1 1892	2 N	-0-	-0-	-0-
11	2610 X	1610	-0-	-1000	-0-	15	1 1595	2 N	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	1500	-0-	-1135	-0-	15	1 1485	2 N	-0-	-0-	-0-
01	2573 X	1398	-0-	-1175	-0-	15	1 1383	2 N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		5146 X	4221	-0-	-925	-0-	15	1	4206	2	N	-0-
09		4770 X	3975	-0-	-795	-0-	15	1	3960	2	N	-0-
10		4681 X	3989	-0-	-692	-0-	16	1	3973	2	N	-0-
11		4320 X	3747	-0-	-573	-0-	15	1	3732	2	N	-0-
12		4216 X	3819	-0-	-397	-0-	16	1	3803	2	N	-0-
01		4216 X	3719	-0-	-497	-0-	16	1	3703	2	N	-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585			
08		4464 X	3514	-0-	-950	-0-	9	1	3505	2	N	-0-
09		4080 X	3138	-0-	-942	-0-	9	1	3129	2	N	-0-
10		4123 X	2368	-0-	-1755	-0-	6	1	2362	2	N	-0-
11		3720 X	1982	-0-	-1738	-0-	5	1	1977	2	N	-0-
12		3689 X	1868	-0-	-1821	-0-	4	1	1864	2	N	-0-
01		3503 X	2087	-0-	-1416	-0-	5	1	2082	2	N	-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482			
08		3844 X	3515	-0-	-329	-0-	9	1	3506	2	N	-0-
09		3720 X	3578	-0-	-142	-0-	12	1	3566	2	N	-0-
10		3844 X	3444	-0-	-400	-0-	15	1	3429	2	N	-0-
11		3390 X	3176	-0-	-214	-0-	14	1	3162	2	N	-0-
12		3689 X	3296	-0-	-393	-0-	14	1	3282	2	N	-0-
01		3689 X	2612	-0-	-1077	-0-	10	1	2602	2	N	-0-

JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097			
08		6014 X	5384	-0-	-630	-0-	16	1	5368	2	N	-0-
09		5250 X	5123	-0-	-127	-0-	15	1	5108	2	N	-0-
10		5425 X	3863	-0-	-1562	-0-	16	1	3847	2	N	-0-
11		5220 X	3781	-0-	-1439	-0-	9	1	3772	2	N	-0-
12		5394 X	4949	-0-	-445	-0-	16	1	4933	2	N	-0-
01		5394 X	4710	-0-	-684	-0-	16	1	4694	2	N	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754			
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-
09		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6	1	6938	2	N	-0-
*01		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	7	1	6685	2	N	-0-

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980			
08		4123 X	3955	-0-	-168	-0-	14	1	3941	2	N	-0-
09		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	14	1	4112	2	N	-0-
10		4216 X	3557	-0-	-659	-0-	15	1	3542	2	N	-0-
11		4080 X	3901	-0-	-179	-0-	15	1	3886	2	N	-0-
12		4278 X	3872	-0-	-406	-0-	16	1	3856	2	N	-0-
01		4278 X	3947	-0-	-331	-0-	16	1	3931	2	N	-0-

REBELS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 260021		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118			
08		2418 X	1647	-0-	-771	-0-	5	1	1642	2	N	-0-
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2646	2	N	-0-
10		2077 X	1742	-0-	-335	-0-	4	1	1738	2	N	-0-
11		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	N	-0-
12		2728 X	2239	-0-	-489	-0-	4	1	2235	2	N	-0-
01		2728 X	2396	-0-	-332	-0-	5	1	2391	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 442		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WOOD SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555	-	18121
08	2573 X	1126	-0-	-1447	-0-	15	1	1111	2	N	-0-			-0-
09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	15	1	2090	2	N	-0-			-0-
10	2015 X	1292	-0-	-723	-0-	16	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	1224	-0-	-946	-0-	13	1	1211	2	N	-0-			-0-
*01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	13	1	2195	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13729	-	19498
08	3224 X	2591	-0-	-633	-0-	31	1	2560	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	30	1	2963	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2575	-0-	-401	-0-	31	1	2544	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	30	1	2830	2	N	-0-			-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	31	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	3028	-0-	-72	-0-	31	1	2997	2	N	-0-			-0-

SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13638	-	18399
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	15	1	4389	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	2642	-0-	-2428	-0-	14	1	2628	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	2293	-0-	-2946	-0-	14	1	2279	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	1689	-0-	-3381	-0-	11	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4715	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	2972	-0-	-1430	-0-	14	1	2958	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	13220	-	18050
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	10	1	6577	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	6179	-0-	-1	-0-	10	1	6169	2	N	-0-			-0-
10	6386 X	6081	-0-	-305	-0-	10	1	6071	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5867	-0-	-313	-0-	10	1	5857	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	4199	-0-	-2187	-0-	10	1	4189	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	5574	-0-	-812	-0-	8	1	5566	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	14868	-	19370
08	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	10	1	3711	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	3616	-0-	-314	-0-	10	1	3606	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	10	1	3674	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	3476	-0-	-214	-0-	10	1	3466	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3515	-0-	-236	-0-	10	1	3505	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	10	1	3449	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	13698	-	19248
08	6262 X	4910	-0-	-1352	-0-	10	1	4900	2	N	-0-			-0-
09	5940 X	4685	-0-	-1255	-0-	10	1	4675	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	4747	-0-	-1298	-0-	10	1	4737	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	4546	-0-	-1214	-0-	10	1	4536	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4668	-0-	-664	-0-	10	1	4658	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4617	-0-	-281	-0-	10	1	4607	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		5425 X	3689	-0-	-1736	-0-		12 1	3677 2	N	-0-	-0-
09		5250 X	3188	-0-	-2062	-0-		11 1	3177 2	N	-0-	-0-
10		5425 X	2981	-0-	-2444	-0-		10 1	2971 2	N	-0-	-0-
11		4410 X	2762	-0-	-1648	-0-		9 1	2753 2	N	-0-	-0-
12		3720 X	2847	-0-	-873	-0-		9 1	2838 2	N	-0-	-0-
01		3689 X	2803	-0-	-886	-0-		8 1	2795 2	N	-0-	-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192												
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		4 1	1147 2	N	-0-	-0-
09		1170 N	1157	-0-	-13	-0-		4 1	1153 2	N	-0-	-0-
10		1085 N	975	-0-	-110	-0-		3 1	972 2	N	-0-	-0-
11		1110 N	809	-0-	-301	-0-		2 1	807 2	N	-0-	-0-
12		1209 N	795	-0-	-414	-0-		2 1	793 2	N	-0-	-0-
*01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		3 1	1201 2	N	-0-	-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977												
08		6758 X	3494	-0-	-3264	-0-		8 1	3486 2	N	-0-	-0-
09		6360 X	5320	-0-	-1040	-0-		8 1	5312 2	N	-0-	-0-
10		6200 X	5405	-0-	-795	-0-		8 1	5397 2	N	-0-	-0-
11		5940 X	4566	-0-	-1374	-0-		7 1	4559 2	N	-0-	-0-
12		5487 X	4769	-0-	-718	-0-		8 1	4761 2	N	-0-	-0-
01		5487 X	4565	-0-	-922	-0-		8 1	4557 2	N	-0-	-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476												
08		4898 X	3399	-0-	-1499	-0-		15 1	3384 2	N	-0-	-0-
09		4560 X	3525	-0-	-1035	-0-		15 1	3510 2	N	-0-	-0-
10		4681 X	3574	-0-	-1107	-0-		16 1	3558 2	N	-0-	-0-
11		3780 X	3331	-0-	-449	-0-		15 1	3316 2	N	-0-	-0-
12		3906 X	3412	-0-	-494	-0-		16 1	3396 2	N	-0-	-0-
01		3658 X	3305	-0-	-353	-0-		16 1	3289 2	N	-0-	-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269												
08		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		15 1	4199 2	N	-0-	-0-
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		15 1	4023 2	N	-0-	-0-
10		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		16 1	4084 2	N	-0-	-0-
11		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-		15 1	3909 2	N	-0-	-0-
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		16 1	3919 2	N	-0-	-0-
*01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		15 1	3695 2	N	-0-	-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423												
08		3968 X	3551	-0-	-417	-0-		9 1	3542 2	N	-0-	-0-
09		3840 X	3425	-0-	-415	-0-		8 1	3417 2	N	-0-	-0-
10		3410 X	3400	-0-	-10	-0-		9 1	3391 2	N	-0-	-0-
11		3450 X	3298	-0-	-152	-0-		8 1	3290 2	N	-0-	-0-
12		3565 X	3443	-0-	-122	-0-		9 1	3434 2	N	-0-	-0-
01		3565 X	3393	-0-	-172	-0-		9 1	3384 2	N	-0-	-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561												
08		4464 X	3566	-0-	-898	-0-		16 1	3550 2	N	-0-	-0-
09		3810 X	3313	-0-	-497	-0-		13 1	3300 2	N	-0-	-0-
10		3999 X	3565	-0-	-434	-0-		16 1	3549 2	N	-0-	-0-
11		3870 X	3538	-0-	-332	-0-		15 1	3523 2	N	-0-	-0-
12		3999 X	3551	-0-	-448	-0-		16 1	3535 2	N	-0-	-0-
01		3565 X	2540	-0-	-1025	-0-		13 1	2527 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP SILAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735																
08	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	344	1	8141	2	N	-0-					-0-
09	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	341	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	354	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	342	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	341	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	5146 X	4341	-0-	-805	-0-	290	1	4051	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673																
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964																
08	2945 X	2550	-0-	-395	-0-	9	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2393	-0-	-727	-0-	7	1	2386	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2341	-0-	-883	-0-	8	1	2333	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	1934	-0-	-1186	-0-	7	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	2697 X	1994	-0-	-703	-0-	7	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	1847	-0-	-695	-0-	6	1	1841	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
08	4619 X	4088	-0-	-531	-0-	10	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4470 X	4163	-0-	-307	-0-	10	1	4153	2	N	-0-					-0-
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	9	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	9	1	3691	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	10	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4309 X	3731	-0-	-578	-0-	9	1	3722	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
08	2449 X	1768	-0-	-681	-0-	16	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	2130 X	2096	-0-	-34	-0-	15	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2263 X	2020	-0-	-243	-0-	16	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1973	-0-	-217	-0-	15	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2263 X	1844	-0-	-419	-0-	16	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	16	1	2076	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
08	3193 X	1890	-0-	-1303	-0-	8	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	11	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	13	1	3013	2	N	-0-					-0-
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	13	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	11	1	2903	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	13	1	2905	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
08	8587 X	6936	-0-	-1651	-0-	10	1	6926	2	N	-0-					-0-
09	8310 X	6197	-0-	-2113	-0-	9	1	6188	2	N	-0-					-0-
10	8184 X	6397	-0-	-1787	-0-	10	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	7680 X	5729	-0-	-1951	-0-	8	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6944 X	4411	-0-	-2533	-0-	5	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	6944 X	2632	-0-	-4312	-0-	2	1	2630	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DAVIS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729 - 18268
08	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	7	1 2417 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2340 X	1955	-0-	-385	-0-	6	1 1949 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	6	1 1784 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	1873	-0-	-557	-0-	3	1 1870 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2511 X	1857	-0-	-654	-0-	5	1 1852 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2418 X	1874	-0-	-544	-0-	6	1 1868 2	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223 - 19247
08	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	10	1 3830 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3655	-0-	-305	-0-	10	1 3645 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4030 X	3708	-0-	-322	-0-	10	1 3698 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3481	-0-	-419	-0-	10	1 3471 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3875 X	2639	-0-	-1236	-0-	7	1 2632 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3844 X	3167	-0-	-677	-0-	10	1 3157 2	N	-0-	-0-	-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215 - 19784
08	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1 8224 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	15	1 7958 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	16	1 8220 2	N	-0-	-0-	-0-
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	15	1 8222 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	16	1 8283 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8060 X	7915	-0-	-145	-0-	16	1 7899 2	N	-0-	-0-	-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837 - 19108
08	11377 X	10957	-0-	-420	-0-	351	1 10606 2	N	-0-	-0-	-0-
09	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	348	1 10757 2	N	-0-	-0-	-0-
10	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	347	1 11743 2	N	-0-	-0-	-0-
11	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	347	1 12089 2	N	-0-	-0-	-0-
12	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	354	1 12634 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12090 X	12003	-0-	-87	-0-	358	1 11645 2	N	-0-	-0-	-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325 - 19612
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633 - 19130
08	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	15	1 27481 2	N	-0-	-0-	-0-
09	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	15	1 23661 2	N	-0-	-0-	-0-
10	21487 X	21487	-0-	-0-	-0-	15	1 21472 2	N	-0-	-0-	-0-
11	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	15	1 18780 2	N	-0-	-0-	-0-
12	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	15	1 17748 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	16	1 16484 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STANSBURY SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	13750	-	17343
08	3534 X	1402	-0-	-2132	-0-	9	1	1393	2	N	-0-			-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	9	1	4156	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3357	-0-	-580	-0-	10	1	3347	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3005	-0-	-805	-0-	10	1	2995	2	N	-0-			-0-
12	4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	10	1	3069	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3028	-0-	-1281	-0-	10	1	3018	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14966	-	19947
08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	15	1	9522	2	N	-0-			-0-
09	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	15	1	9012	2	N	-0-			-0-
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	16	1	9919	2	N	-0-			-0-
11	9240 X	9157	-0-	-83	-0-	14	1	9143	2	N	-0-			-0-
12	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	16	1	10055	2	N	-0-			-0-
*01	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	16	1	10498	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G		WELL #:		1H	RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.	14783	-	19930
08	7998 X	7468	-0-	-530	-0-	10	1	7458	2	N	-0-			-0-
09	7560 X	7218	-0-	-342	-0-	10	1	7208	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	7438	-0-	-250	-0-	10	1	7428	2	N	-0-			-0-
11	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	10	1	7136	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	10	1	7362	2	N	-0-			-0-
01	7471 X	7355	-0-	-116	-0-	10	1	7345	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E		WELL #:		1H	RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	15673	-	19574
08	6200 X	4075	-0-	-2125	-0-	15	1	4060	2	N	-0-			-0-
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	14	1	6440	2	N	-0-			-0-
10	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	15	1	5889	2	N	-0-			-0-
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	12	1	4677	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	5556	-0-	-1109	-0-	10	1	5546	2	N	-0-			-0-
01	6665 X	5434	-0-	-1231	-0-	10	1	5424	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1		WELL #:		1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	14336	-	19335
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212	- 19437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		3844 X	2418	-0-	-1426	-0-	8	1	2410	2	N	-0-	-0-
09		3720 X	2341	-0-	-1379	-0-	8	1	2333	2	N	-0-	-0-
10		3844 X	2146	-0-	-1698	-0-	7	1	2139	2	N	-0-	-0-
11		3240 X	2291	-0-	-949	-0-	8	1	2283	2	N	-0-	-0-
12		3007 X	2391	-0-	-616	-0-	8	1	2383	2	N	-0-	-0-
*01		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	5	1	2596	2	N	-0-	-0-

GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231	- 20161	
08		13640 X	9931	-0-	-3709	-0-	12	1	9919	2	N	-0-	-0-
09		13200 X	10187	-0-	-3013	-0-	10	1	10177	2	N	-0-	-0-
10		12121 X	10139	-0-	-1982	-0-	11	1	10128	2	N	-0-	-0-
11		10950 X	9217	-0-	-1733	-0-	11	1	9206	2	N	-0-	-0-
12		10540 X	9628	-0-	-912	-0-	11	1	9617	2	N	-0-	-0-
01		10540 X	9685	-0-	-855	-0-	7	1	9678	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548	- 19446	
08		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-	-0-
09		9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-	-0-
10		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	5	1	7023	2	N	-0-	-0-
11		1530 X	65	-0-	-1465	-0-	65	2			N	-0-	-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
01		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	-0-

WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102	
08		9703 X	6738	-0-	-2965	-0-	9	1	6729	2	N	-0-	-0-
09		9060 X	7099	-0-	-1961	-0-	8	1	7091	2	N	-0-	-0-
10		9362 X	5961	-0-	-3401	-0-	9	1	5952	2	N	-0-	-0-
11		8340 X	6195	-0-	-2145	-0-	8	1	6187	2	N	-0-	-0-
12		7347 X	6425	-0-	-922	-0-	8	1	6417	2	N	-0-	-0-
01		7347 X	6958	-0-	-389	-0-	9	1	6949	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115	
08		1736 N	911	-0-	-825	-0-	6	1	905	2	N	-0-	-0-
09		1980 N	256	-0-	-1724	-0-	1	1	255	2	N	-0-	-0-
10		1519 N	248	-0-	-1271	-0-	1	1	247	2	N	-0-	-0-
11		870 N	289	-0-	-581	-0-	1	1	288	2	N	-0-	-0-
12		279 N	148	-0-	-131	-0-	1	1	147	2	N	-0-	-0-
*01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035	
08		1705 N	799	-0-	-906	-0-	16	1	783	2	N	-0-	-0-
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	2	N	-0-	-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	14	1	2557	2	N	-0-	-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-	-0-
12		1674 N	653	-0-	-1021	-0-	16	1	637	2	N	-0-	-0-
01		1984 N	665	-0-	-1319	-0-	16	1	649	2	N	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	- 19237	
08		2728 X	131	-0-	-2597	-0-	1	1	130	2	N	-0-	-0-
09		2070 X	430	-0-	-1640	-0-	3	1	427	2	N	-0-	-0-
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3	1	3324	2	N	-0-	-0-
11		2070 X	613	-0-	-1457	-0-	1	1	612	2	N	-0-	-0-
12		837 X	122	-0-	-715	-0-	1	1	121	2	N	-0-	-0-
*01		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	2	1	3932	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID -> 264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.14216	-	19238				
08	868 X	366	-0-	-502	-0-	3	1	363	2	N	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	6	1	661	2	N	-0-					-0-
12	426 X	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	563	-0-	-491	-0-	5	1	558	2	N	-0-					-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		7HB	RRCID -> 264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.14135	-	19387				
08	2976 X	2710	-0-	-266	-0-	16	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	2271	-0-	-279	-0-	15	1	2256	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	1652	-0-	-983	-0-	16	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	1537	-0-	-1073	-0-	15	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	16	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	2441	-0-	-256	-0-	16	1	2425	2	N	-0-					-0-
RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID -> 264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12810	-	17484				
08	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	349	1	9887	2	N	-0-					-0-
09	9840 X	8772	-0-	-1068	-0-	348	1	8424	2	N	-0-					-0-
10	10168 X	9524	-0-	-644	-0-	360	1	9164	2	N	-0-					-0-
11	9840 X	9307	-0-	-533	-0-	348	1	8959	2	N	-0-					-0-
12	10168 X	7711	-0-	-2457	-0-	312	1	7399	2	N	-0-					-0-
01	10168 X	7663	-0-	-2505	-0-	354	1	7309	2	N	-0-					-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		6H	RRCID -> 264950	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14197	PERF.14575	-	19871				
08	11625 X	5806	-0-	-5819	-0-	6	1	5800	2	N	-0-					-0-
09	11250 X	4139	-0-	-7111	-0-	8	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	11625 X	1373	-0-	-10252	-0-	4	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	10230 X	4800	-0-	-5430	-0-	3	1	4797	2	N	-0-					-0-
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	6	1	7159	2	N	-0-					-0-
*01	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	5	1	6952	2	N	-0-					-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		10	RRCID -> 264951	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14380	PERF.14090	-	14130				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARK WEST SU		WELL #:		1 H	RRCID -> 265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13789	-	17430				
08	4495 X	3220	-0-	-1275	-0-	11	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	3207	-0-	-1143	-0-	12	1	3195	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3424	-0-	-699	-0-	11	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	3238	-0-	-542	-0-	11	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	3017	-0-	-362	-0-	12	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	2825	-0-	-585	-0-	11	1	2814	2	N	-0-					-0-
THOMAS SU		WELL #:		1 H	RRCID -> 265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13312	-	19988				
08	7440 X	7014	-0-	-426	-0-	12	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	7200 X	6587	-0-	-613	-0-	12	1	6575	2	N	-0-					-0-
10	7440 X	5872	-0-	-1568	-0-	11	1	5861	2	N	-0-					-0-
11	6870 X	5515	-0-	-1355	-0-	11	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	7006 X	5814	-0-	-1192	-0-	10	1	5804	2	N	-0-					-0-
01	7006 X	5249	-0-	-1757	-0-	9	1	5240	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WALKER SU C		WELL #:		1H	RRCID -> 265072	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	14575 - 19827	
08	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	13	1	11653	2	N	-0-	-0-
09	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	11	1	11425	2	N	-0-	-0-
10	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	10	1	7084	2	N	-0-	-0-
11	4830 X	4736	-0-	-94	-0-	11	1	4725	2	N	-0-	-0-
12	4991 X	3840	-0-	-1151	-0-	11	1	3829	2	N	-0-	-0-
01	4991 X	3275	-0-	-1716	-0-	11	1	3264	2	N	-0-	-0-

WALKER SU C		WELL #:		1H	RRCID -> 265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734 - 20035	
08	9641 X	6792	-0-	-2849	-0-	9	1	6783	2	N	-0-	-0-
09	9330 X	5729	-0-	-3601	-0-	9	1	5720	2	N	-0-	-0-
10	9207 X	4838	-0-	-4369	-0-	7	1	4831	2	N	-0-	-0-
11	8400 X	6050	-0-	-2350	-0-	8	1	6042	2	N	-0-	-0-
12	6882 X	5917	-0-	-965	-0-	8	1	5909	2	N	-0-	-0-
01	6789 X	6766	-0-	-23	-0-	8	1	6758	2	N	-0-	-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID -> 265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	13675 - 19626	
08	7719 X	5402	-0-	-2317	-0-	9	1	5393	2	N	-0-	-0-
09	7320 X	4983	-0-	-2337	-0-	8	1	4975	2	N	-0-	-0-
10	7192 X	5637	-0-	-1555	-0-	9	1	5628	2	N	-0-	-0-
11	6750 X	5543	-0-	-1207	-0-	9	1	5534	2	N	-0-	-0-
12	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	13	1	7954	2	N	-0-	-0-
*01	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	15	1	11552	2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		3H	RRCID -> 265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	15544 - 20473	
08	8184 X	6118	-0-	-2066	-0-	15	1	6103	2	N	-0-	-0-
09	7290 X	6321	-0-	-969	-0-	14	1	6307	2	N	-0-	-0-
10	7533 X	6192	-0-	-1341	-0-	16	1	6176	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	5713	-0-	-1097	-0-	13	1	5700	2	N	-0-	-0-
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	15	1	6612	2	N	-0-	-0-
01	6541 X	5973	-0-	-568	-0-	14	1	5959	2	N	-0-	-0-

YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID -> 266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	13206 - 18146	
08	7316 X	5518	-0-	-1798	-0-	10	1	5508	2	N	-0-	-0-
09	7080 X	5817	-0-	-1263	-0-	10	1	5807	2	N	-0-	-0-
10	6820 X	5838	-0-	-982	-0-	11	1	5827	2	N	-0-	-0-
11	6540 X	4730	-0-	-1810	-0-	8	1	4722	2	N	-0-	-0-
12	6479 X	5003	-0-	-1476	-0-	8	1	4995	2	N	-0-	-0-
01	6014 X	5840	-0-	-174	-0-	9	1	5831	2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		1H	RRCID -> 266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.	14442 - 20426	
08	12183 X	9724	-0-	-2459	-0-	16	1	9708	2	N	-0-	-0-
09	11250 X	9225	-0-	-2025	-0-	15	1	9210	2	N	-0-	-0-
10	10261 X	9210	-0-	-1051	-0-	16	1	9194	2	N	-0-	-0-
11	9930 X	8590	-0-	-1340	-0-	15	1	8575	2	N	-0-	-0-
12	9734 X	9316	-0-	-418	-0-	16	1	9300	2	N	-0-	-0-
01	9734 X	8853	-0-	-881	-0-	14	1	8839	2	N	-0-	-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		2H	RRCID -> 266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14400 - 20065	
08	5921 X	5427	-0-	-494	-0-	14	1	5413	2	N	-0-	-0-
09	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	15	1	5377	2	N	-0-	-0-
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	16	1	5333	2	N	-0-	-0-
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	15	1	5342	2	N	-0-	-0-
12	5580 X	4031	-0-	-1549	-0-	15	1	4016	2	N	-0-	-0-
01	5580 X	3669	-0-	-1911	-0-	13	1	3656	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP BRENT MILLER UNIT A2		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

JACOB SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.	13220 - 19851	
08	12586 X	11077	-0-	-1509	-0-	10 1	11067	2 N	N	-0-		-0-	
09	12180 X	10209	-0-	-1971	-0-	10 1	10199	2 N	N	-0-		-0-	
10	11997 X	9854	-0-	-2143	-0-	10 1	9844	2 N	N	-0-		-0-	
11	11370 X	9898	-0-	-1472	-0-	9 1	9889	2 N	N	-0-		-0-	
12	11067 X	10193	-0-	-874	-0-	10 1	10183	2 N	N	-0-		-0-	
01	11067 X	9221	-0-	-1846	-0-	10 1	9211	2 N	N	-0-		-0-	

DEEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.	13242 - 19690	
08	12896 X	11585	-0-	-1311	-0-	10 1	11575	2 N	N	-0-		-0-	
09	12210 X	9562	-0-	-2648	-0-	9 1	9553	2 N	N	-0-		-0-	
10	12245 X	11166	-0-	-1079	-0-	5 1	11161	2 N	N	-0-		-0-	
11	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	10 1	18655	2 N	N	-0-		-0-	
12	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	10 1	12522	2 N	N	-0-		-0-	
01	11594 X	11377	-0-	-217	-0-	11 1	11366	2 N	N	-0-		-0-	

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.	14702 - 21028	
08	21390 X	18420	-0-	-2970	-0-	15 1	18405	2 N	N	-0-		-0-	
09	20250 X	18059	-0-	-2191	-0-	15 1	18044	2 N	N	-0-		-0-	
10	20057 X	18540	-0-	-1517	-0-	16 1	18524	2 N	N	-0-		-0-	
11	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	15 1	18906	2 N	N	-0-		-0-	
12	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	16 1	18866	2 N	N	-0-		-0-	
01	18662 X	17665	-0-	-997	-0-	15 1	17650	2 N	N	-0-		-0-	

CRENSHAW SU		WELL #:		1H	RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13032 - 19645	
08	10819 X	9153	-0-	-1666	-0-	9 1	9144	2 N	N	-0-		-0-	
09	9690 X	8626	-0-	-1064	-0-	8 1	8618	2 N	N	-0-		-0-	
10	10013 X	9534	-0-	-479	-0-	8 1	9526	2 N	N	-0-		-0-	
11	9150 X	8598	-0-	-552	-0-	8 1	8590	2 N	N	-0-		-0-	
12	9238 X	8817	-0-	-421	-0-	8 1	8809	2 N	N	-0-		-0-	
01	9548 X	8020	-0-	-1528	-0-	8 1	8012	2 N	N	-0-		-0-	

THOMAS SU		WELL #:		5H	RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13536 - 19472	
08	12431 X	11370	-0-	-1061	-0-	16 1	11354	2 N	N	-0-		-0-	
09	11940 X	10702	-0-	-1238	-0-	15 1	10687	2 N	N	-0-		-0-	
10	12059 X	10992	-0-	-1067	-0-	16 1	10976	2 N	N	-0-		-0-	
11	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	15 1	11036	2 N	N	-0-		-0-	
12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	16 1	11872	2 N	N	-0-		-0-	
01	11377 X	10354	-0-	-1023	-0-	15 1	10339	2 N	N	-0-		-0-	

THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.	12818 - 19500	
08	10726 X	6438	-0-	-4288	-0-	6 1	6432	2 N	N	-0-		-0-	
09	11310 X	9442	-0-	-1868	-0-	7 1	9435	2 N	N	-0-		-0-	
10	11687 X	8752	-0-	-2935	-0-	7 1	8745	2 N	N	-0-		-0-	
11	11310 X	7666	-0-	-3644	-0-	7 1	7659	2 N	N	-0-		-0-	
12	9765 X	8437	-0-	-1328	-0-	7 1	8430	2 N	N	-0-		-0-	
01	9765 X	8110	-0-	-1655	-0-	6 1	8104	2 N	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
THOMAS SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 275471	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12667	-	19604					
08	9951 X	7974	-0-	-1977	-0-	8	1	7966	2	N	-0-			-0-
09	9150 X	7789	-0-	-1361	-0-	8	1	7781	2	N	-0-			-0-
10	9393 X	7287	-0-	-2106	-0-	8	1	7279	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	7456	-0-	-1634	-0-	8	1	7448	2	N	-0-			-0-
12	8649 X	7666	-0-	-983	-0-	8	1	7658	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7957	-0-	-103	-0-	9	1	7948	2	N	-0-			-0-
THOMAS SU		WELL #: 3H		RRCID -> 275509	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 13033	PERF.13350	-	19840					
08	3410 X	2610	-0-	-800	-0-	6	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2362	-0-	-938	-0-	6	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2075	-0-	-994	-0-	5	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2064	-0-	-876	-0-	5	1	2059	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	1992	-0-	-612	-0-	5	1	1987	2	N	-0-			-0-
*01	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	10	1	7764	2	N	-0-			-0-
BRUCE SU		WELL #: 1H		RRCID -> 278099	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12839	-	20138					
08	29853 X	28702	-0-	-1151	-0-	16	1	28686	2	N	-0-			-0-
09	28620 X	24506	-0-	-4114	-0-	13	1	24493	2	N	-0-			-0-
10	33151 X	33151	-0-	-0-	-0-	8	1	33143	2	N	-0-			-0-
11	78968 X	78968	-0-	-0-	-0-	15	1	78953	2	N	-0-			-0-
12	75048 X	75048	-0-	-0-	-0-	16	1	75032	2	N	-0-			-0-
*01	79132 X	79132	-0-	-0-	-0-	15	1	79117	2	N	-0-			-0-
REBELS SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 278226	COMPL. DATE 04/27/2015	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12576	-	19748					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 279409	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 13192	PERF.13382	-	20442					
08	24645 X	20176	-0-	-4469	-0-	12	1	20164	2	N	-0-			-0-
09	22500 X	18987	-0-	-3513	-0-	11	1	18976	2	N	-0-			-0-
10	22072 X	18311	-0-	-3761	-0-	10	1	18301	2	N	-0-			-0-
11	20280 X	15237	-0-	-5043	-0-	11	1	15226	2	N	-0-			-0-
12	20181 X	16840	-0-	-3341	-0-	9	1	16831	2	N	-0-			-0-
01	20181 X	16813	-0-	-3368	-0-	6	1	16807	2	N	-0-			-0-
GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #: 1HB		RRCID -> 279411	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 12821	PERF.13344	-	19824					
08	16802 X	14019	-0-	-2783	-0-	13	1	14006	2	N	-0-			-0-
09	15510 X	13263	-0-	-2247	-0-	10	1	13253	2	N	-0-			-0-
10	15252 X	12243	-0-	-3009	-0-	9	1	12234	2	N	-0-			-0-
11	14340 X	11898	-0-	-2442	-0-	9	1	11889	2	N	-0-			-0-
12	14508 X	12472	-0-	-2036	-0-	9	1	12463	2	N	-0-			-0-
01	14012 X	12160	-0-	-1852	-0-	9	1	12151	2	N	-0-			-0-
RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #: 1HB		RRCID -> 279427	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12802	-	20117					
08	6665 X	4211	-0-	-2454	-0-	9	1	4202	2	N	-0-			-0-
09	6450 X	2952	-0-	-3498	-0-	7	1	2945	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4543	-0-	-1316	-0-	9	1	4534	2	N	-0-			-0-
11	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	9	1	6331	2	N	-0-			-0-
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	9	1	5540	2	N	-0-			-0-
01	4557 X	2498	-0-	-2059	-0-	8	1	2490	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993												
08	18383 X	16178	-0-	-2205	-0-	11 1	16167	2 N	-0-			-0-
09	16770 X	14992	-0-	-1778	-0-	11 1	14981	2 N	-0-			-0-
10	17112 X	14778	-0-	-2334	-0-	11 1	14767	2 N	-0-			-0-
11	16140 X	13688	-0-	-2452	-0-	7 1	13681	2 N	-0-			-0-
12	16275 X	13751	-0-	-2524	-0-	6 1	13745	2 N	-0-			-0-
01	16182 X	12975	-0-	-3207	-0-	6 1	12969	2 N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368												
08	18755 X	14870	-0-	-3885	-0-	11 1	14859	2 N	-0-			-0-
09	18150 X	14274	-0-	-3876	-0-	11 1	14263	2 N	-0-			-0-
10	17422 X	11295	-0-	-6127	-0-	12 1	11283	2 N	-0-			-0-
11	16530 X	8845	-0-	-7685	-0-	9 1	8836	2 N	-0-			-0-
12	16244 X	15953	-0-	-291	-0-	10 1	15943	2 N	-0-			-0-
01	14880 X	12677	-0-	-2203	-0-	9 1	12668	2 N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117												
08	35929 X	26077	-0-	-9852	-0-	15 1	26062	2 N	-0-			-0-
09	34770 X	25050	-0-	-9720	-0-	15 1	25035	2 N	-0-			-0-
10	35929 X	23638	-0-	-12291	-0-	16 1	23622	2 N	-0-			-0-
11	26850 X	22587	-0-	-4263	-0-	15 1	22572	2 N	-0-			-0-
12	26071 X	19777	-0-	-6294	-0-	15 1	19762	2 N	-0-			-0-
01	26071 X	21648	-0-	-4423	-0-	15 1	21633	2 N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417												
08	17856 X	15575	-0-	-2281	-0-	10 1	15565	2 N	-0-			-0-
09	16380 X	14530	-0-	-1850	-0-	10 1	14520	2 N	-0-			-0-
10	16740 X	13766	-0-	-2974	-0-	10 1	13756	2 N	-0-			-0-
11	15510 X	12506	-0-	-3004	-0-	10 1	12496	2 N	-0-			-0-
12	15562 X	12797	-0-	-2765	-0-	10 1	12787	2 N	-0-			-0-
01	15562 X	12919	-0-	-2643	-0-	9 1	12910	2 N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653												
08	3658 X	1260	-0-	-2398	-0-	9 1	1251	2 N	-0-			-0-
09	3330 X	1076	-0-	-2254	-0-	5 1	1071	2 N	-0-			-0-
10	2542 X	989	-0-	-1553	-0-	3 1	986	2 N	-0-			-0-
11	2100 X	439	-0-	-1661	-0-	1 1	438	2 N	-0-			-0-
12	1798 X	1156	-0-	-642	-0-	2 1	1154	2 N	-0-			-0-
01	1271 X	836	-0-	-435	-0-	2 1	834	2 N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076												
08	15035 X	12586	-0-	-2449	-0-	9 1	12577	2 N	-0-			-0-
09	13830 X	12108	-0-	-1722	-0-	9 1	12099	2 N	-0-			-0-
10	13702 X	11643	-0-	-2059	-0-	12 1	11631	2 N	-0-			-0-
11	13260 X	10889	-0-	-2371	-0-	12 1	10877	2 N	-0-			-0-
12	12586 X	11813	-0-	-773	-0-	8 1	11805	2 N	-0-			-0-
01	12586 X	10671	-0-	-1915	-0-	9 1	10662	2 N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		17670 X	14039	-0-	-3631	-0-	9 1	14030	2	N	-0-			-0-
09		15690 X	13133	-0-	-2557	-0-	11 1	13122	2	N	-0-			-0-
10		16213 X	13955	-0-	-2258	-0-	13 1	13942	2	N	-0-			-0-
11		14010 X	13609	-0-	-401	-0-	7 1	13602	2	N	-0-			-0-
12		14477 X	13209	-0-	-1268	-0-	5 1	13204	2	N	-0-			-0-
*01		15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	5 1	15020	2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695		
08		17484 X	16126	-0-	-1358	-0-	11 1	16115	2	N	-0-			-0-
09		16140 X	12541	-0-	-3599	-0-	12 1	12529	2	N	-0-			-0-
10		16678 X	15055	-0-	-1623	-0-	14 1	15041	2	N	-0-			-0-
11		15600 X	13661	-0-	-1939	-0-	11 1	13650	2	N	-0-			-0-
12		16120 X	13138	-0-	-2982	-0-	11 1	13127	2	N	-0-			-0-
01		16120 X	13622	-0-	-2498	-0-	11 1	13611	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628		
08		23591 X	18202	-0-	-5389	-0-	10 1	18192	2	N	-0-			-0-
09		21690 X	17279	-0-	-4411	-0-	9 1	17270	2	N	-0-			-0-
10		20832 X	17091	-0-	-3741	-0-	10 1	17081	2	N	-0-			-0-
11		19620 X	17007	-0-	-2613	-0-	9 1	16998	2	N	-0-			-0-
12		18538 X	16580	-0-	-1958	-0-	10 1	16570	2	N	-0-			-0-
01		18197 X	16467	-0-	-1730	-0-	10 1	16457	2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636		
08		12772 X	8675	-0-	-4097	-0-	10 1	8665	2	N	-0-			-0-
09		11400 X	10725	-0-	-675	-0-	10 1	10715	2	N	-0-			-0-
10		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	10 1	11152	2	N	-0-			-0-
11		10500 X	9983	-0-	-517	-0-	10 1	9973	2	N	-0-			-0-
12		11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	10 1	10088	2	N	-0-			-0-
01		11160 X	9600	-0-	-1560	-0-	7 1	9593	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268		
08		20305 X	15854	-0-	-4451	-0-	10 1	15844	2	N	-0-			-0-
09		19080 X	16001	-0-	-3079	-0-	9 1	15992	2	N	-0-			-0-
10		18476 X	15221	-0-	-3255	-0-	11 1	15210	2	N	-0-			-0-
11		17430 X	14570	-0-	-2860	-0-	11 1	14559	2	N	-0-			-0-
12		17391 X	15368	-0-	-2023	-0-	10 1	15358	2	N	-0-			-0-
01		16523 X	14892	-0-	-1631	-0-	11 1	14881	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693		
08		17205 X	14431	-0-	-2774	-0-	11 1	14420	2	N	-0-			-0-
09		15900 X	14366	-0-	-1534	-0-	11 1	14355	2	N	-0-			-0-
10		15872 X	14138	-0-	-1734	-0-	11 1	14127	2	N	-0-			-0-
11		15360 X	13385	-0-	-1975	-0-	10 1	13375	2	N	-0-			-0-
12		14849 X	14166	-0-	-683	-0-	11 1	14155	2	N	-0-			-0-
01		14849 X	13407	-0-	-1442	-0-	10 1	13397	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915												
JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12696 - 20145					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	15841 X	13723	-0-	-2118	-0-		10	1	13713	2	N	-0-			-0-	
09	14490 X	12611	-0-	-1879	-0-		11	1	12600	2	N	-0-			-0-	
10	14446 X	11890	-0-	-2556	-0-		11	1	11879	2	N	-0-			-0-	
11	13980 X	11690	-0-	-2290	-0-		10	1	11680	2	N	-0-			-0-	
12	13733 X	11389	-0-	-2344	-0-		10	1	11379	2	N	-0-			-0-	
01	13733 X	11285	-0-	-2448	-0-		10	1	11275	2	N	-0-			-0-	

WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.14949 - 20032					
08	40548 X	32309	-0-	-8239	-0-		15	1	32294	2	N	-0-			-0-	
09	36180 X	31998	-0-	-4182	-0-		15	1	31983	2	N	-0-			-0-	
10	36177 X	31205	-0-	-4972	-0-		16	1	31189	2	N	-0-			-0-	
11	33510 X	28080	-0-	-5430	-0-		15	1	28065	2	N	-0-			-0-	
12	33077 X	28401	-0-	-4676	-0-		15	1	28386	2	N	-0-			-0-	
01	33077 X	29034	-0-	-4043	-0-		15	1	29019	2	N	-0-			-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11822 - 12092			
CARTER RANCH																
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-			200	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-			200	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-			200	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2			N	-0-			200	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2			N	-0-			200	
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-			200	

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.13260 - 14820					
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2			N	-0-			200	
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2			N	-0-			200	
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	2			N	-0-			200	
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2			N	-0-			200	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2			N	-0-			200	
01	1147 N	1023	-0-	-124	-0-		1023	2			N	-0-			200	

ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.16450 - 17164					
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		4617	2			N	-0-			36	
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		4146	2			N	-0-			36	
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		4477	2			N	-0-			36	
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-		4527	2			N	-0-			36	
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		4776	2			N	-0-			36	
*01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		4627	2			N	-0-			36	

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660					
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186	2			N	-0-			75	
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757	2			N	-0-			75	
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2			N	-0-			75	
11	2130 N	1546	-0-	-584	-0-		1418	2	128	9	N	116	173	1	18	
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	2			N	-0-			18	
01	1860 N	1659	-0-	-201	-0-		1658	2	1	9	N	1			19	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC			//CONT.//		278755							
CARTER RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2914 X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2			N	71
09		2820 X	2577	-0-	-243	-0-	2577	2			N	71
10		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	71
11		2850 X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	71
12		2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2	1 9		N	71
01		2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2		1 8	N	71

HINTON			WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840
08		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	41
09		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	41
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	41
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	41
12		3100 N	6781	-0-	3681	-0-	6781	2			N	41
*01		3100 N	6995	-0-	3895	-0-	7576	2			N	41

EUBANKS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781 - 16537
08		5921 X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	2			N	47
09		5730 X	2234	-0-	-3496	-0-	2234	2			N	47
10		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	47
11		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	47
12		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	47
01		5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	47

MARSHALL ANDERSON			WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738 - 17604
08		4929 X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	70
09		4620 X	4325	-0-	-295	-0-	4325	2			N	70
10		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	70
11		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	70
12		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	70
01		6324 X	5176	-0-	-1148	-0-	5176	2			N	70

KODIAK			WELL #:		1H	RRCID ->	264654	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13750 - 18238
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-
11		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-
01		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY			314909									
S.W. HENDERSON HAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982 - 19046
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
R. DEAN HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3844 X	2791	-0-	-1053	-0-	631 1	2160 2	N	-0-			6
09	3720 X	2140	-0-	-1580	-0-	649 1	1491 2	N	-0-			6
10	3565 X	2793	-0-	-772	-0-	413 1	2380 2	N	-0-			6
11	2700 X	2349	-0-	-351	-0-	397 1	1952 2	N	-0-			6
12	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	402 1	1747 2	N	-0-			6
01	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	381 1	2011 2	N	-0-			6

R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346	
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	43 1	148 2	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	18 1	40 2	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	5 1	31 2	N	-0-			-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	12 1	59 2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22 1	95 2	N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			3
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-			3
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			3
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			3
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			3
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			3

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428 - 12917	
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			29
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			29
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			29
11	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744 3		N	-0-			29
12	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772 3		N	-0-			29
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691 3		N	-0-			29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)																
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3		N	-0-					-0-
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3		N	-0-					-0-
10		2139 N	1941	-0-	-198	-0-	1941	3		N	-0-					-0-
11		1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878	3		N	-0-					-0-
12		1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747	3		N	-0-					-0-
01		1953 N	1730	-0-	-223	-0-	1730	3		N	-0-					-0-

MARTINSVILLE																
WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020																
08	10540 X	7356	-0-	-3184	-0-	791	1	6565	3	N	-0-					-0-
09	10200 X	6869	-0-	-3331	-0-	765	1	6104	3	N	-0-					-0-
10	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	791	1	10923	3	N	-0-					-0-
11	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	765	1	10923	3	N	-0-					-0-
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	791	1	7811	3	N	-0-					-0-
01	11718 X	7250	-0-	-4468	-0-	791	1	6459	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL																
WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059																
08	4061 X	2653	-0-	-1408	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	3570 X	2130	-0-	-1440	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
11	3390 X	2715	-0-	-675	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	3596 X	2101	-0-	-1495	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B																
WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472																
08	446090 X	404904	-0-	-41186	-0-	404904	3			N	-0-					-0-
09	431700 X	333681	-0-	-98019	-0-	333681	3			N	-0-					-0-
10	439952 X	311682	-0-	-128270	-0-	311682	3			N	-0-					-0-
11	393900 X	267271	-0-	-126629	-0-	267271	3			N	-0-					-0-
12	407030 X	248329	-0-	-158701	-0-	248329	3			N	-0-					-0-
01	404891 X	224801	-0-	-180090	-0-	224801	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11																
WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475																
08	0	170623	-0-	170623	170623	170623	3			N	-0-					-0-
09	0	595608	-0-	595608	766231	595608	3			N	-0-					-0-
10	0	636050	-0-	636050	1402281	636050	3			N	-0-					-0-
11	0	526910	-0-	526910	1929191	526910	3			N	-0-					-0-
*12	2436600 X	507409	-0-	-1929191	-0-	507409	3			N	-0-					-0-
01	735072 X	440346	-0-	-294726	-0-	440346	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE LUTHERAN CHURCH																
507585 WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152																
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	Y	3					27
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					27
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2692	2	42	9	Y	38	48	1			17
11	3000 N	3030	-0-	-30	30	2986	2	44	9	Y	40	55	1			2
*12	1278 N	1248	-0-	-30	-0-	1245	2	3	9	Y	3					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585									
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207	- 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	Y	3	27
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-	27
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	17
11		1110 N	719	-0-	-391	-0-	719	2			Y	-0-	4
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1	5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
WATSON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304	- 15982	
08		4681 X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			Y	-0-	-0-
09		4530 X	3896	-0-	-634	-0-	3896	2			Y	-0-	-0-
10		4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			Y	-0-	-0-
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-	-0-
12		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-	-0-
*01		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-	-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122									
SNIDER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
BENGAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738	- 17991	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648									
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460	- 17650	
08		248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-	-0-

GOBI		WELL #:		1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600	- 17882	
08		5704 X	5690	-0-	-14	-0-	5690	2			N	-0-	-0-
09		4710 X	4461	-0-	-249	-0-	4461	2			N	-0-	-0-
10		4836 X	4789	-0-	-47	-0-	4789	2			N	-0-	-0-
11		5520 X	3545	-0-	-1975	-0-	3545	3			N	-0-	-0-
12		5704 X	3336	-0-	-2368	-0-	3336	3			N	-0-	-0-
01		5704 X	2415	-0-	-3289	-0-	2415	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648												
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-
09		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-		-0-
10		5611 X	4008	-0-	-1603	-0-	4008	2	N	-0-		-0-
11		4020 X	3262	-0-	-758	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
12		4154 X	3785	-0-	-369	-0-	3785	3	N	-0-		-0-
01		3999 X	3983	-0-	-16	-0-	3983	3	N	-0-		-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990												
08		219108 X	177793	-0-	-41315	-0-	177793	3	N	-0-		-0-
09		202380 X	156056	-0-	-46324	-0-	156056	3	N	-0-		-0-
10		209126 X	163484	-0-	-45642	-0-	163484	3	N	-0-		-0-
11		186720 X	155438	-0-	-31282	-0-	155438	3	N	-0-		-0-
12		185349 X	144234	-0-	-41115	-0-	144234	3	N	-0-		-0-
01		177785 X	155315	-0-	-22470	-0-	155315	3	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031												
08		764336 X	650435	-0-	-113901	-0-	650435	3	N	-0-		-0-
09		739680 X	594170	-0-	-145510	-0-	594170	3	N	-0-		-0-
10		764336 X	569618	-0-	-194718	-0-	569618	3	N	-0-		-0-
11		739680 X	519349	-0-	-220331	-0-	519349	3	N	-0-		-0-
12		709962 X	391262	-0-	-318700	-0-	391262	3	N	-0-		-0-
01		650442 X	117676	-0-	-532766	-0-	117676	3	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424												
08		1632687 X	609410	-0-	-1023277	-0-	609410	3	N	-0-		-0-
09		687960 X	532885	-0-	-155075	-0-	532885	3	N	-0-		-0-
10		710892 X	513246	-0-	-197646	-0-	513246	3	N	-0-		-0-
11		687960 X	464795	-0-	-223165	-0-	464795	3	N	-0-		-0-
12		710892 X	357539	-0-	-353353	-0-	357539	3	N	-0-		-0-
01		609398 X	161118	-0-	-448280	-0-	161118	3	N	-0-		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057 NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	321	1	2314	2	Y	-0-			62
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	321	1	1633	2	Y	-0-			62
10	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	321	1	1791	2	Y	-0-			62
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	321	1	2248	2	Y	-0-			62
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	321	1	2233	2	Y	-0-			62
*01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	321	1	1892	2	Y	-0-			62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378														
08	31961 X	31754	-0-	-207	-0-	1465	1	30215	2	Y	67	5 8		104
09	30930 X	30520	-0-	-410	-0-	1493	1	28909	2	Y	107	113 1	1 8	97
10	31961 X	30344	-0-	-1617	-0-	1513	1	28762	2	Y	63	1 8		159
11	31650 X	28607	-0-	-3043	-0-	1444	1	27096	2	Y	61	112 1	1 8	107
12	32705 X	25228	-0-	-7477	-0-	1285	1	23859	2	Y	76	1 8		182
01	31744 X	26272	-0-	-5472	-0-	1350	1	24841	2	Y	74	128 1	1 8	127

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226														
08	33232 X	32633	-0-	-599	-0-	1523	1	31065	2	Y	41	6 8		58
09	32160 X	31239	-0-	-921	-0-	1514	1	29655	2	Y	64	64 1	2 8	56
10	33232 X	31546	-0-	-1686	-0-	1592	1	29923	2	Y	28			84
11	32910 X	29961	-0-	-2949	-0-	1497	1	28434	2	Y	27	62 1	1 8	48
12	34007 X	27574	-0-	-6433	-0-	1424	1	26129	2	Y	19	1 8		66
01	32643 X	29615	-0-	-3028	-0-	1507	1	28087	2	Y	19	53 1	1 8	31

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262														
08	78430 X	71266	-0-	-7164	-0-	11	1	70892	2	Y	330	375 1	10 8	58
09	71660 X	67478	-0-	-4182	-0-	363	1	67070	2	Y	360	379 1	8 8	31
10	71858 X	67695	-0-	-4163	-0-	396	1	67366	2	Y	288	258 1	3 8	58
11	69540 X	64399	-0-	-5141	-0-	317	1	63331	2	Y	943	838 1	7 8	156
12	71858 X	63194	-0-	-8664	-0-	1037	1	62224	2	Y	855	854 1	5 8	152
01	71269 X	61180	-0-	-10089	-0-	29	1	60234	2	Y	831	843 1	5 8	135

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
TURNER-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		92752 X	80724	-0-	-12028	-0-	6 1	80490	2	Y	207	271	1	5 8 37
							228 9							
09		85620 X	76641	-0-	-8979	-0-	8 1	76385	2	Y	225	240	1	3 8 19
							248 9							
10		85467 X	77065	-0-	-8402	-0-	4 1	76981	2	Y	73	76	1	2 8 14
							80 9							
11		82710 X	72467	-0-	-10243	-0-	9 1	72196	2	Y	238	208	1	5 8 39
							262 9							
12		83173 X	74583	-0-	-8590	-0-	9 1	74329	2	Y	223	220	1	3 8 39
							245 9							
01		80724 X	72164	-0-	-8560	-0-	12 1	71912	2	Y	218	219	1	3 8 35
							240 9							

HICKS-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164	
08		126331 X	126331	-0-	-0-	-0-	30 1	125330	2	Y	883	833	1	18 8 157
							971 9							
09		112810 X	109500	-0-	-3310	-0-	30 1	108499	2	Y	883	951	1	13 8 76
							971 9							
10		114669 X	107230	-0-	-7439	-0-	10 1	106988	2	Y	211	240	1	5 8 42
							232 9							
11		110970 X	100092	-0-	-10878	-0-	24 1	99317	2	Y	683	601	1	12 8 112
							751 9							
12		114669 X	95170	-0-	-19499	-0-	22 1	94493	2	Y	595	596	1	6 8 105
							655 9							
01		114669 X	89961	-0-	-24708	-0-	25 1	89312	2	Y	567	574	1	7 8 91
							624 9							

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11205	- 20895	
08		140740 X	131067	-0-	-9673	-0-	49 1	129411	2	Y	1461	1411	1	13 8 263
							1607 9							
09		126100 X	121497	-0-	-4603	-0-	53 1	119722	2	Y	1565	1682	1	11 8 135
							1722 9							
10		125581 X	125581	-0-	-0-	-0-	136 1	121222	2	Y	3839	3188	1	3 8 783
							4223 9							
11		121050 X	113103	-0-	-7947	-0-	44 1	111626	2	Y	1303	1862	1	7 8 217
							1433 9							
12		125085 X	120984	-0-	-4101	-0-	46 1	119522	2	Y	1287	1270	1	5 8 229
							1416 9							
01		125085 X	114889	-0-	-10196	-0-	49 1	113488	2	Y	1229	1253	1	5 8 200
							1352 9							

HICKS-SHIVERS			WELL #:		4HH	RRCID ->	289226	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11415	- 16970	
08		195052 X	130511	-0-	-64541	-0-	26 1	129663	2	Y	747	708	1	10 8 134
							822 9							
09		162840 X	160418	-0-	-2422	-0-	36 1	159216	2	Y	1060	1093	1	10 8 91
							1166 9							
10		157824 X	157824	-0-	-0-	-0-	16 1	157427	2	Y	346	364	1	3 8 70
							381 9							
11		149880 X	145626	-0-	-4254	-0-	39 1	144374	2	Y	1103	983	1	7 8 183
							1213 9							
12		154876 X	138920	-0-	-15956	-0-	36 1	137815	2	Y	972	977	1	5 8 173
							1069 9							
01		154876 X	121441	-0-	-33435	-0-	37 1	120465	2	Y	854	883	1	5 8 139
							939 9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
LONGINO HV C		WELL #: 17HH		RRCID -> 290346		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	282534 X	240130	-0-	-42404	-0-	13	1	239998	2	Y	108	59 1 36 8 93
09	273420 X	224438	-0-	-48982	-0-	119	9					
10	282534 X	221892	-0-	-60642	-0-	4	1	224350	2	Y	76	56 1 11 8 102
11	260670 X	206063	-0-	-54607	-0-	84	9					
12	253022 X	204150	-0-	-48872	-0-	2	1	221809	2	Y	74	54 1 4 8 118
01	240126 X	195182	-0-	-44944	-0-	81	9					
						2	1	205989	2	Y	65	116 1 7 8 60
						72	9					
						2	1	204070	2	Y	71	57 1 7 8 67
						78	9					
						2	1	195107	2	Y	66	59 1 6 8 68
						73	9					

MULLINS		WELL #: 1HH		RRCID -> 291461		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175				
08	0 W	434861	-0-	434861	1168499	830	1	434031	2	Y	-0-	-0-
09	0 W	396257	-0-	396257	1564756	792	1	395465	2	Y	-0-	-0-
10	0 W	365809	-0-	365809	1930565	829	1	364980	2	Y	-0-	-0-
11	0 W	321230	-0-	321230	2251795	723	1	320507	2	Y	-0-	-0-
12	2584917 X	333122	-0-	-2251795	-0-	780	1	332342	2	Y	-0-	-0-
01	434868 X	307827	-0-	-127041	-0-	776	1	307051	2	Y	-0-	-0-

MULLINS		WELL #: 2HH		RRCID -> 291462		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144				
08	0 W	567339	-0-	567339	1461905	1083	1	566256	2	Y	-0-	-0-
09	0 W	521555	-0-	521555	1983460	1043	1	520512	2	Y	-0-	-0-
10	0 W	478624	-0-	478624	2462084	1084	1	477540	2	Y	-0-	-0-
11	0 W	472289	-0-	472289	2934373	1064	1	471225	2	Y	-0-	-0-
12	3417917 X	483544	-0-	-2934373	-0-	1133	1	482411	2	Y	-0-	-0-
01	567331 X	450579	-0-	-116752	-0-	1137	1	449442	2	Y	-0-	-0-

OPAL HV B		WELL #: 2HH		RRCID -> 291871		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937				
*12	0	151517	-0-	151517	151517	362	1	151155	2	N	-0-	-0-
*01	723372 X	571855	-0-	-151517	-0-	974	1	570881	2	N	-0-	-0-

PEARL HV D		WELL #: 4HH		RRCID -> 291921		COMPL. DATE 12/19/2021		TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272				
12	0	199983	-0-	199983	199983	199983	2			N	-0-	-0-
*01	831726 X	631743	-0-	-199983	-0-	175	1	631568	2	N	-0-	-0-

OPAL HV A		WELL #: 1HH		RRCID -> 291942		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940				
*12	0	151694	-0-	151694	151694	363	1	151331	2	N	-0-	-0-
*01	690536 X	538842	-0-	-151694	-0-	918	1	537924	2	N	-0-	-0-

PEARL HV A		WELL #: 1HH		RRCID -> 291967		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584				
*12	527039 X	527039	-0-	-0-	-0-	527039	2			N	-0-	-0-
*01	735583 X	735583	-0-	-0-	-0-	204	1	735379	2	N	-0-	-0-

PEARL HV B		WELL #: 2HH		RRCID -> 291968		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674				
12	0	507274	-0-	507274	507274	507274	2			N	-0-	-0-
*01	1209419 X	702145	-0-	-507274	-0-	195	1	701950	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11677 - 18508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	0	428536	-0-	428536	428536	428536	2		N	-0-			-0-
*01	960131 X	531595	-0-	-428536	-0-		147 1	531448 2	N	-0-			-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	11597 - 19391	
12	0	209965	-0-	209965	209965	209965	2		N	-0-			-0-
*01	882029 X	672064	-0-	-209965	-0-		186 1	671878 2	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	9160 - 11000	
08	2325 X	1652	-0-	-673	-0-	1652	2		Y	-0-			100
09	2520 X	1443	-0-	-1077	-0-	1348	2	95 9	Y	86	179 1		7
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			7
11	2520 X	1964	-0-	-556	-0-	1964	2		Y	-0-			7
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			7
01	2666 X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2		Y	-0-			7

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	9222 - 11176	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662 2	Y	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727 2	Y	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	49	1	583 2	Y	-0-			-0-
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	54	1	637 2	Y	-0-			-0-
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715 2	Y	-0-			-0-

YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	11650 - 11651	
08	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	303	1	1794 2	Y	3	3 1		2
						3	9						
09	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	313	1	1862 2	Y	-0-	1 1		1
10	2325 N	1272	-0-	-1053	-0-	180	1	1092 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	311	1	1850 2	Y	-0-			-0-
12	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	295	1	1746 2	Y	1			1
						1	9						
*01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	328	1	2094 2	Y	2	1 1		2
						2	9						

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	10905 - 11817	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245645	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	10889 - 11704	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008										TOTAL DEPTH	12604	PERF.11572	- 12466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH	11767	PERF.10828	- 11706
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008										TOTAL DEPTH	10902	PERF.11710	- 15560
08		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	364	1	2180	2	Y	-0-	-0-
09		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	435	1	2610	2	Y	-0-	-0-
10		2108 X	1246	-0-	-862	-0-	165	1	1081	2	Y	-0-	-0-
11		2040 X	1505	-0-	-535	-0-	220	1	1285	2	Y	-0-	-0-
12		2108 X	1243	-0-	-865	-0-	185	1	1058	2	Y	-0-	-0-
01		2108 X	989	-0-	-1119	-0-	129	1	860	2	Y	-0-	-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	11725	PERF.11442	- 11570
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	11745	PERF.11512	- 11600
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008										TOTAL DEPTH	11770	PERF.10760	- 11021
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1612 N	1036	-0-	-576	-0-		150 1	886 2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	929	-0-	-241	-0-		133 1	796 2	Y	-0-		-0-
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		274 1	1671 2	Y	-0-		-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		198 1	1167 2	Y	-0-		-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		250 1	1506 2	Y	7	2 1	5
								8 9					
01		1953 N	1114	-0-	-839	-0-		151 1	957 2	Y	5	5 1	5
								6 9					
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555													
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-		-0-
09		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-		-0-
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-		-0-
11		1290 X	121	-0-	-1169	-0-		121 2		Y	-0-		-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593													
08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-		4840 2		N	-0-		-0-
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4430 2		N	-0-		-0-
10		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-		5925 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-		5552 2		N	-0-		-0-
12		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		5536 2		N	-0-		-0-
*01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		5502 2		N	-0-		-0-
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008													
08		6324 X	6274	-0-	-50	-0-		1050 1	5224 2	Y	-0-		20
09		6090 X	6013	-0-	-77	-0-		994 1	5019 2	Y	-0-		20
10		6324 X	6289	-0-	-35	-0-		1071 1	5218 2	Y	-0-		20
11		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-		1039 1	5094 2	Y	-0-		20
12		6324 X	6161	-0-	-163	-0-		1082 1	5079 2	Y	-0-		20
*01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-		1114 1	5260 2	Y	-0-		20
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800													
08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		4419 2	58 9	N	53		63
09		4410 X	3638	-0-	-772	-0-		3638 2		N	-0-		63
10		4681 X	4380	-0-	-301	-0-		4380 2		N	-0-		63
11		4530 X	4325	-0-	-205	-0-		4325 2		N	-0-		63
12		4681 X	4345	-0-	-336	-0-		4345 2		N	-0-		63
01		4464 X	4156	-0-	-308	-0-		4156 2		N	-0-		63
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338													
08		1674 N	1345	-0-	-329	-0-		164 1	1181 2	Y	-0-		1
09		1530 N	1298	-0-	-232	-0-		165 1	1133 2	Y	-0-		1
10		1426 N	1307	-0-	-119	-0-		164 1	1143 2	Y	-0-		1
11		1290 N	1265	-0-	-25	-0-		161 1	1104 2	Y	-0-		1
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		202 1	1308 2	Y	-0-		1
*01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		199 1	1326 2	Y	-0-		1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
09		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
10		1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
11		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-		-0-
*01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276												
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	75 1	576 2	Y	-0-		-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	34 1	357 2	Y	-0-		-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	54 1	429 2	Y	-0-		-0-
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	46 1	403 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
*01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	79 1	827 2	Y	-0-		-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518												
08		4123 X	3750	-0-	-373	-0-	542 1	3208 2	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3041	-0-	-949	-0-	438 1	2603 2	Y	-0-		-0-
10		4123 X	3412	-0-	-711	-0-	438 1	2974 2	Y	-0-		-0-
11		3720 X	3337	-0-	-383	-0-	477 1	2860 2	Y	-0-		-0-
12		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	486 1	2891 2	Y	2		2
01		3751 X	2861	-0-	-890	-0-	390 1	2469 2	Y	2	2 1	2

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532												
08		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	409 1	2447 2	Y	-0-		-0-
09		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	383 1	2253 2	Y	-0-		-0-
10		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	359 1	2410 2	Y	-0-		-0-
11		2550 X	2431	-0-	-119	-0-	351 1	2080 2	Y	-0-		-0-
12		2635 X	2481	-0-	-154	-0-	352 1	2116 2	Y	12	2 1	10
01		2635 X	1855	-0-	-780	-0-	250 1	1596 2	Y	8	5 1	13

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605												
08		868 X	539	-0-	-329	-0-	38 1	501 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	346	-0-	-284	-0-	11 1	335 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	338	-0-	-189	-0-	3 1	335 2	Y	-0-		-0-
11		510 N	259	-0-	-251	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
12		372 N	228	-0-	-144	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	143	-0-	-198	-0-	8 1	135 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	4433 X	4217	-0-	-216	-0-	605	1	3612	2	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3928	-0-	-362	-0-	552	1	3376	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	3857	-0-	-576	-0-	512	1	3345	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	3832	-0-	-458	-0-	552	1	3280	2	Y	-0-			-0-
12	4247 X	3736	-0-	-511	-0-	528	1	3198	2	Y	9	2	1	7
						10	9							
01	4216 X	3858	-0-	-358	-0-	521	1	3326	2	Y	10	6	1	11
						11	9							

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033														
08	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	463	1	3278	2	Y	-0-			89
09	3780 X	3664	-0-	-116	-0-	472	1	3192	2	Y	-0-			89
10	3906 X	3843	-0-	-63	-0-	487	1	3342	2	Y	13	96	1	6
						14	9							
11	3780 X	3721	-0-	-59	-0-	481	1	3240	2	Y	-0-			6
12	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	520	1	3336	2	Y	-0-			6
01	3844 X	3726	-0-	-118	-0-	495	1	3231	2	Y	-0-			6

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789														
08	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	22919	2			N	-0-			-0-
09	18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	2			N	-0-			-0-
10	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-			-0-
11	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-			-0-
12	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-			-0-
*01	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-			-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181														
08	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	585	1	3476	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3718	-0-	-392	-0-	533	1	3185	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	4065	-0-	-182	-0-	537	1	3528	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	3930	-0-	-150	-0-	567	1	3363	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	3826	-0-	-235	-0-	551	1	3267	2	Y	7	2	1	5
						8	9							
01	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	528	1	3371	2	Y	7	5	1	7
						8	9							

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294														
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	371	1	2606	2	Y	-0-			2
09	2760 X	2576	-0-	-184	-0-	332	1	2244	2	Y	-0-			2
10	3286 X	2846	-0-	-440	-0-	365	1	2473	2	Y	7	4	1	5
						8	9							
11	3180 X	2578	-0-	-602	-0-	334	1	2244	2	Y	-0-			5
12	3286 X	2612	-0-	-674	-0-	346	1	2266	2	Y	-0-			5
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	357	1	2368	2	Y	-0-			5

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291														
08	4464 X	3695	-0-	-769	-0-	1174	1	2521	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3419	-0-	-481	-0-	978	1	2441	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	1139	1	2316	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3297	-0-	-423	-0-	1165	1	2132	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	1105	1	2297	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	1231	1	2296	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		7347 X	6772	-0-	-575	-0-	464	1	6308	2	Y	-0-	-0-
09		6870 X	6164	-0-	-706	-0-	223	1	5941	2	Y	-0-	-0-
10		6634 X	6097	-0-	-537	-0-	45	1	6052	2	Y	-0-	-0-
11		6540 X	5551	-0-	-989	-0-	2	1	5549	2	Y	-0-	-0-
12		6758 X	5971	-0-	-787	-0-	5971	2			Y	-0-	-0-
01		6758 X	6114	-0-	-644	-0-	365	1	5749	2	Y	-0-	-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

08		19654 X	13131	-0-	-6523	-0-	13131	2		N	-0-	-0-	-0-
09		18840 X	14070	-0-	-4770	-0-	14070	2		N	-0-	-0-	-0-
10		15965 X	6037	-0-	-9928	-0-	6037	2		N	-0-	-0-	-0-
11		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2		N	-0-	-0-	-0-
*01		62127 X	62127	-0-	-0-	-0-	62127	2		N	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

08		75857 X	62276	-0-	-13581	-0-	183	1	62093	2	N	-0-	-0-
09		71820 X	56992	-0-	-14828	-0-	173	1	56819	2	N	-0-	-0-
10		69905 X	57181	-0-	-12724	-0-	179	1	57002	2	N	-0-	-0-
11		65310 X	53735	-0-	-11575	-0-	173	1	53562	2	N	-0-	-0-
12		62868 X	54051	-0-	-8817	-0-	179	1	53872	2	N	-0-	-0-
01		62279 X	52788	-0-	-9491	-0-	180	1	52608	2	N	-0-	-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

08		54529 X	51555	-0-	-2974	-0-	219	1	51333	2	Y	3	3 1 3
09		52770 X	48844	-0-	-3926	-0-	213	1	48628	2	Y	3	3 1 3
10		54529 X	49107	-0-	-5422	-0-	220	1	48886	2	Y	1	2 1 2
11		52770 X	46444	-0-	-6326	-0-	212	1	46231	2	Y	1	3
12		52979 X	46398	-0-	-6581	-0-	217	1	46172	2	Y	8	3 1 8
01		51553 X	45713	-0-	-5840	-0-	219	1	45486	2	Y	7	10 1 5

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

08		54529 X	51605	-0-	-2924	-0-	219	1	51343	2	Y	39	44 1 46
09		52770 X	48649	-0-	-4121	-0-	212	1	48407	2	Y	27	37 1 36
10		54529 X	49038	-0-	-5491	-0-	220	1	48795	2	Y	21	35 1 22
11		52770 X	46320	-0-	-6450	-0-	211	1	46086	2	Y	21	43
12		53320 X	47796	-0-	-5524	-0-	224	1	47571	2	Y	1	37 1 7
01		51615 X	45857	-0-	-5758	-0-	220	1	45637	2	Y	-0-	7 1 -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		67663 X	67663	-0-	-0-	-0-	199 1	67464 2	N		-0-	-0-
09		65266 X	65266	-0-	-0-	-0-	198 1	65068 2	N		-0-	-0-
10		65316 X	65316	-0-	-0-	-0-	204 1	65112 2	N		-0-	-0-
11		61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	197 1	60888 2	N		-0-	-0-
12		61367 X	61367	-0-	-0-	-0-	204 1	61163 2	N		-0-	-0-
*01		59744 X	59744	-0-	-0-	-0-	203 1	59541 2	N		-0-	-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
08		65627 X	58157	-0-	-7470	-0-	235 1	57922 2	N		-0-	-0-
09		61380 X	54107	-0-	-7273	-0-	237 1	53870 2	N		-0-	-0-
10		60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-			N		-0-	-0-
11		68939 X	68939	-0-	-0-	-0-	428 1	68511 2	N		-0-	-0-
12		89551 X	89551	-0-	-0-	-0-	736 1	88815 2	N		-0-	-0-
*01		70409 X	70409	-0-	-0-	-0-	701 1	69708 2	N		-0-	-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
08		72385 X	60296	-0-	-12089	-0-	244 1	60052 2	N		-0-	-0-
09		66840 X	55978	-0-	-10862	-0-	245 1	55733 2	N		-0-	-0-
10		66340 X	77	-0-	-66263	-0-	5 1	72 2	N		-0-	-0-
11		61710 X	-0-	-0-	-61710	-0-			N		-0-	-0-
12		61659 X	-0-	-0-	-61659	-0-			N		-0-	-0-
01		60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-			N		-0-	-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383												
08		139035 X	121949	-0-	-17086	-0-	66 1	121883 2	N		-0-	-0-
09		131700 X	112258	-0-	-19442	-0-	68 1	112190 2	N		-0-	-0-
10		136090 X	113029	-0-	-23061	-0-	275 1	112754 2	N		-0-	-0-
11		124320 X	103617	-0-	-20703	-0-	225 1	103392 2	N		-0-	-0-
12		122853 X	101811	-0-	-21042	-0-	342 1	101469 2	N		-0-	-0-
01		121954 X	102354	-0-	-19600	-0-	410 1	101944 2	N		-0-	-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017												
08		126263 X	107096	-0-	-19167	-0-	58 1	107038 2	N		-0-	-0-
09		119130 X	101687	-0-	-17443	-0-	62 1	101625 2	N		-0-	-0-
10		123101 X	103295	-0-	-19806	-0-	251 1	103044 2	N		-0-	-0-
11		113460 X	94731	-0-	-18729	-0-	206 1	94525 2	N		-0-	-0-
12		112251 X	93604	-0-	-18647	-0-	315 1	93289 2	N		-0-	-0-
01		107105 X	91884	-0-	-15221	-0-	367 1	91517 2	N		-0-	-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
08		55087 X	47084	-0-	-8003	-0-	77 1	47007 2	N		-0-	-0-
09		51660 X	43802	-0-	-7858	-0-	74 1	43728 2	N		-0-	-0-
10		51398 X	44399	-0-	-6999	-0-	77 1	44322 2	N		-0-	-0-
11		49110 X	41216	-0-	-7894	-0-	74 1	41142 2	N		-0-	-0-
12		48608 X	41549	-0-	-7059	-0-	77 1	41472 2	N		-0-	-0-
01		47089 X	40048	-0-	-7041	-0-	77 1	39971 2	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	62124 X	59486	-0-	-2638	-0-	252 1	59113 2	Y	110	110 1	132	
						121 9						
09	60120 X	56042	-0-	-4078	-0-	244 1	55711 2	Y	79	108 1	103	
						87 9						
10	62124 X	56300	-0-	-5824	-0-	252 1	55981 2	Y	61	100 1	64	
						67 9						
11	60120 X	53741	-0-	-6379	-0-	245 1	53429 2	Y	61		125	
						67 9						
12	61008 X	54103	-0-	-6905	-0-	253 1	53751 2	Y	90	106 1	109	
						99 9						
01	59489 X	53047	-0-	-6442	-0-	254 1	52694 2	Y	90	133 1	66	
						99 9						

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272												
08	77531 X	66663	-0-	-10868	-0-	109 1	66554 2	N	-0-		-0-	
09	72990 X	61645	-0-	-11345	-0-	105 1	61540 2	N	-0-		-0-	
10	72478 X	61995	-0-	-10483	-0-	108 1	61887 2	N	-0-		-0-	
11	67800 X	59009	-0-	-8791	-0-	105 1	58904 2	N	-0-		-0-	
12	68262 X	58037	-0-	-10225	-0-	108 1	57929 2	N	-0-		-0-	
01	66650 X	57577	-0-	-9073	-0-	110 1	57467 2	N	-0-		-0-	

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613												
08	76880 X	66816	-0-	-10064	-0-	109 1	66707 2	N	-0-		-0-	
09	72330 X	61733	-0-	-10597	-0-	105 1	61628 2	N	-0-		-0-	
10	72168 X	62512	-0-	-9656	-0-	109 1	62403 2	N	-0-		-0-	
11	67800 X	58798	-0-	-9002	-0-	105 1	58693 2	N	-0-		-0-	
12	67921 X	58412	-0-	-9509	-0-	109 1	58303 2	N	-0-		-0-	
01	66805 X	56946	-0-	-9859	-0-	109 1	56837 2	N	-0-		-0-	

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636												
08	59644 X	56965	-0-	-2679	-0-	241 1	56703 2	Y	19	19 1	23	
						21 9						
09	57720 X	52806	-0-	-4914	-0-	230 1	52561 2	Y	14	19 1	18	
						15 9						
10	59644 X	53253	-0-	-6391	-0-	239 1	53003 2	Y	10	17 1	11	
						11 9						
11	57720 X	51054	-0-	-6666	-0-	233 1	50809 2	Y	11		22	
						12 9						
12	58001 X	50516	-0-	-7485	-0-	236 1	50265 2	Y	14	18 1	18	
						15 9						
01	56978 X	49769	-0-	-7209	-0-	238 1	49514 2	Y	15	22 1	11	
						17 9						

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477												
08	61969 X	54594	-0-	-7375	-0-	89 1	54505 2	N	-0-		-0-	
09	58800 X	50735	-0-	-8065	-0-	86 1	50649 2	N	-0-		-0-	
10	58249 X	51152	-0-	-7097	-0-	89 1	51063 2	N	-0-		-0-	
11	54810 X	48430	-0-	-6380	-0-	86 1	48344 2	N	-0-		-0-	
12	54901 X	47860	-0-	-7041	-0-	89 1	47771 2	N	-0-		-0-	
01	54591 X	45465	-0-	-9126	-0-	87 1	45378 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		145049 X	118293	-0-	-26756	-0-	534 1	117759 2	N		-0-	-0-
09		136590 X	102398	-0-	-34192	-0-	931 1	101467 2	N		-0-	-0-
10		135882 X	135882	-0-	-0-	-0-	459 1	135423 2	N		-0-	-0-
11		121260 X	105653	-0-	-15607	-0-	469 1	105184 2	N		-0-	-0-
12		118296 X	103095	-0-	-15201	-0-	212 1	102883 2	N		-0-	-0-
01		135935 X	97090	-0-	-38845	-0-	208 1	96882 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759												
08		189844 X	156152	-0-	-33692	-0-	706 1	155446 2	N		-0-	-0-
09		173610 X	121408	-0-	-52202	-0-	1112 1	120296 2	N		-0-	-0-
10		170221 X	156073	-0-	-14148	-0-	536 1	155537 2	N		-0-	-0-
11		164730 X	133872	-0-	-30858	-0-	596 1	133276 2	N		-0-	-0-
12		156147 X	129289	-0-	-26858	-0-	265 1	129024 2	N		-0-	-0-
01		156147 X	115320	-0-	-40827	-0-	247 1	115073 2	N		-0-	-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275												
08		85498 X	79733	-0-	-5765	-0-	124 1	79609 2	Y		-0-	-0-
09		82740 X	74527	-0-	-8213	-0-	120 1	74407 2	Y		-0-	-0-
10		85498 X	74700	-0-	-10798	-0-	124 1	74576 2	Y		-0-	-0-
11		81570 X	68526	-0-	-13044	-0-	120 1	68406 2	Y		-0-	-0-
12		82491 X	69455	-0-	-13036	-0-	124 1	69331 2	Y		-0-	-0-
01		79732 X	66838	-0-	-12894	-0-	121 1	66717 2	Y		-0-	-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416												
08		78833 X	74415	-0-	-4418	-0-	116 1	74299 2	Y		-0-	-0-
09		76290 X	69195	-0-	-7095	-0-	112 1	69083 2	Y		-0-	-0-
10		78833 X	70545	-0-	-8288	-0-	117 1	70428 2	Y		-0-	-0-
11		75600 X	64326	-0-	-11274	-0-	112 1	64214 2	Y		-0-	-0-
12		76508 X	65376	-0-	-11132	-0-	117 1	65259 2	Y		-0-	-0-
01		74400 X	65260	-0-	-9140	-0-	118 1	65142 2	Y		-0-	-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
08		152148 X	128037	-0-	-24111	-0-	384 1	127653 2	N		-0-	-0-
09		141660 X	122220	-0-	-19440	-0-	376 1	121844 2	N		-0-	-0-
10		144274 X	128352	-0-	-15922	-0-	625 1	127727 2	N		-0-	-0-
11		128730 X	114636	-0-	-14094	-0-	549 1	114087 2	N		-0-	-0-
12		133021 X	116089	-0-	-16932	-0-	700 1	115389 2	N		-0-	-0-
01		128340 X	113604	-0-	-14736	-0-	768 1	112836 2	N		-0-	-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
08		31682 X	27823	-0-	-3859	-0-	83 1	27740 2	N		-0-	-0-
09		30510 X	27540	-0-	-2970	-0-	85 1	27455 2	N		-0-	-0-
10		31279 X	28861	-0-	-2418	-0-	140 1	28721 2	N		-0-	-0-
11		27840 X	26472	-0-	-1368	-0-	127 1	26345 2	N		-0-	-0-
12		28768 X	26301	-0-	-2467	-0-	159 1	26142 2	N		-0-	-0-
01		28861 X	24473	-0-	-4388	-0-	165 1	24308 2	N		-0-	-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
08		97991 X	91851	-0-	-6140	-0-	143 1	91708 2	Y		-0-	-0-
09		94830 X	85516	-0-	-9314	-0-	138 1	85378 2	Y		-0-	-0-
10		97991 X	85813	-0-	-12178	-0-	142 1	85671 2	Y		-0-	-0-
11		94020 X	79491	-0-	-14529	-0-	139 1	79352 2	Y		-0-	-0-
12		95046 X	79795	-0-	-15251	-0-	142 1	79653 2	Y		-0-	-0-
01		91853 X	79125	-0-	-12728	-0-	143 1	78982 2	Y		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08	119877	X	92595	-0-	-27282	-0-	257	1	92338	2	N	-0-
09	112410	X	87030	-0-	-25380	-0-	258	1	86772	2	N	-0-
10	105307	X	87189	-0-	-18118	-0-	424	1	86765	2	N	-0-
11	98790	X	81192	-0-	-17598	-0-	379	1	80813	2	N	-0-
12	97464	X	77671	-0-	-19793	-0-	481	1	77190	2	N	-0-
01	92597	X	77549	-0-	-15048	-0-	521	1	77028	2	N	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
08	143189	X	116824	-0-	-26365	-0-	324	1	116500	2	N	-0-
09	134430	X	106986	-0-	-27444	-0-	316	1	106670	2	N	-0-
10	129580	X	106463	-0-	-23117	-0-	517	1	105946	2	N	-0-
11	122670	X	99323	-0-	-23347	-0-	466	1	98857	2	N	-0-
12	121427	X	97013	-0-	-24414	-0-	600	1	96413	2	N	-0-
01	116839	X	95509	-0-	-21330	-0-	642	1	94867	2	N	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
08	133548	X	106991	-0-	-26557	-0-	187	1	106804	2	N	-0-
09	121050	X	99076	-0-	-21974	-0-	179	1	98897	2	N	-0-
10	124527	X	98601	-0-	-25926	-0-	183	1	98418	2	N	-0-
11	112620	X	92205	-0-	-20415	-0-	177	1	92028	2	N	-0-
12	109678	X	91692	-0-	-17986	-0-	184	1	91508	2	N	-0-
01	106981	X	89257	-0-	-17724	-0-	185	1	89072	2	N	-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
08	208196	X	163273	-0-	-44923	-0-	947	1	162326	2	N	-0-
09	195000	X	151577	-0-	-43423	-0-	1565	1	150012	2	N	-0-
10	191208	X	140976	-0-	-50232	-0-	666	1	140310	2	N	-0-
11	175590	X	120644	-0-	-54946	-0-	705	1	119939	2	N	-0-
12	172050	X	85253	-0-	-86797	-0-	308	1	84945	2	N	-0-
01	163277	X	58107	-0-	-105170	-0-	233	1	57874	2	N	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027												
08	139376	X	112436	-0-	-26940	-0-	196	1	112240	2	N	-0-
09	128100	X	106049	-0-	-22051	-0-	192	1	105857	2	N	-0-
10	121210	X	107474	-0-	-13736	-0-	200	1	107274	2	N	-0-
11	117300	X	100393	-0-	-16907	-0-	193	1	100200	2	N	-0-
12	118234	X	99149	-0-	-19085	-0-	199	1	98950	2	N	-0-
01	112437	X	95696	-0-	-16741	-0-	198	1	95498	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186												
08	163339	X	129247	-0-	-34092	-0-	576	1	128671	2	N	-0-
09	148140	X	102485	-0-	-45655	-0-	482	1	102003	2	N	-0-
10	151776	X	-0-	-0-	-151776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	136050	X	-0-	-0-	-136050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	140616	X	-0-	-0-	-140616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	129239	X	53783	-0-	-75456	-0-	666	1	53117	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305												
08	159929	X	129451	-0-	-30478	-0-	578	1	128873	2	N	-0-
09	146940	X	122141	-0-	-24799	-0-	665	1	121476	2	N	-0-
10	140306	X	82522	-0-	-57784	-0-	982	1	81540	2	N	-0-
11	134700	X	107669	-0-	-27031	-0-	980	1	106689	2	N	-0-
12	135470	X	107739	-0-	-27731	-0-	698	1	107041	2	N	-0-
*01	155014	X	155014	-0-	-0-	-0-	1538	1	153476	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	64914	X	60562	-0-	-4352	-0-	193	1	60369	2	Y	-0-
09	62820	X	56677	-0-	-6143	-0-	188	1	56489	2	Y	-0-
10	64914	X	56933	-0-	-7981	-0-	194	1	56739	2	Y	-0-
11	62550	X	52737	-0-	-9813	-0-	186	1	52551	2	Y	-0-
12	62837	X	51600	-0-	-11237	-0-	193	1	51407	2	Y	-0-
01	60574	X	52073	-0-	-8501	-0-	195	1	51878	2	Y	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180												
08	165416	X	133650	-0-	-31766	-0-	371	1	133279	2	N	-0-
09	160080	X	120917	-0-	-39163	-0-	358	1	120559	2	N	-0-
10	161727	X	120725	-0-	-41002	-0-	586	1	120139	2	N	-0-
11	146220	X	112342	-0-	-33878	-0-	527	1	111815	2	N	-0-
12	142011	X	108471	-0-	-33540	-0-	671	1	107800	2	N	-0-
01	133641	X	107091	-0-	-26550	-0-	719	1	106372	2	N	-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160												
08	164734	X	132179	-0-	-32555	-0-	770	1	131409	2	N	-0-
09	158970	X	135967	-0-	-23003	-0-	1404	1	134563	2	N	-0-
10	153512	X	130744	-0-	-22768	-0-	638	1	130106	2	N	-0-
11	140820	X	134950	-0-	-5870	-0-	792	1	134158	2	N	-0-
12	140492	X	131063	-0-	-9429	-0-	493	1	130570	2	N	-0-
01	140492	X	123299	-0-	-17193	-0-	507	1	122792	2	N	-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219												
08	153822	X	128805	-0-	-25017	-0-	128805	2			N	-0-
09	144360	X	119567	-0-	-24793	-0-	119567	2			N	-0-
10	146134	X	106545	-0-	-39589	-0-	106545	2			N	-0-
11	135450	X	115225	-0-	-20225	-0-	115225	2			N	-0-
12	133517	X	112602	-0-	-20915	-0-	112602	2			N	-0-
01	128805	X	107464	-0-	-21341	-0-	107464	2			N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964												
08	144460	X	118376	-0-	-26084	-0-	528	1	117848	2	N	-0-
09	135660	X	95640	-0-	-40020	-0-	449	1	95191	2	N	-0-
10	131750	X	-0-	-0-	-131750	-0-					N	-0-
11	122700	X	-0-	-0-	-122700	-0-					N	-0-
12	123659	X	-0-	-0-	-123659	-0-					N	-0-
01	118389	X	53965	-0-	-64424	-0-	669	1	53296	2	N	-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333												
08	197036	X	149803	-0-	-47233	-0-	867	1	148936	2	N	-0-
09	175710	X	139418	-0-	-36292	-0-	1441	1	137977	2	N	-0-
10	171120	X	131642	-0-	-39478	-0-	633	1	131009	2	N	-0-
11	163290	X	119154	-0-	-44136	-0-	697	1	118457	2	N	-0-
12	159309	X	127193	-0-	-32116	-0-	480	1	126713	2	N	-0-
01	149792	X	122639	-0-	-27153	-0-	505	1	122134	2	N	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663												
08	109833	X	87789	-0-	-22044	-0-	392	1	87397	2	N	-0-
09	106290	X	80816	-0-	-25474	-0-	440	1	80376	2	N	-0-
10	103168	X	59813	-0-	-43355	-0-	707	1	59106	2	N	-0-
11	93630	X	80843	-0-	-12787	-0-	734	1	80109	2	N	-0-
12	92659	X	82700	-0-	-9959	-0-	520	1	82180	2	N	-0-
*01	142657	X	142657	-0-	-0-	-0-	1428	1	141229	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93589 X	86600	-0-	-6989	-0-	414	1	86186	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	90570 X	81207	-0-	-9363	-0-	400	1	80807	2	Y	-0-		-0-
10	93589 X	81268	-0-	-12321	-0-	415	1	80852	2	Y	1		1
11	90570 X	75892	-0-	-14678	-0-	401	1	75491	2	Y	-0-		1
12	90706 X	75307	-0-	-15399	-0-	417	1	74865	2	Y	23	1 1	23
01	86614 X	74204	-0-	-12410	-0-	416	1	73778	2	Y	9		32
						10	9						

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174													
08	63178 X	59486	-0-	-3692	-0-	190	1	59296	2	Y	-0-		-0-
09	61140 X	55145	-0-	-5995	-0-	183	1	54962	2	Y	-0-		-0-
10	63178 X	55265	-0-	-7913	-0-	189	1	55076	2	Y	-0-		-0-
11	60660 X	52109	-0-	-8551	-0-	184	1	51925	2	Y	-0-		-0-
12	61318 X	50957	-0-	-10361	-0-	190	1	50767	2	Y	-0-		-0-
01	59489 X	50273	-0-	-9216	-0-	188	1	50085	2	Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438													
08	64511 X	58966	-0-	-5545	-0-	282	1	58675	2	Y	8	9 1	9
09	62430 X	55660	-0-	-6770	-0-	274	1	55386	2	Y	-0-		9
10	64511 X	54619	-0-	-9892	-0-	279	1	54330	2	Y	9	9 1	9
11	62430 X	50965	-0-	-11465	-0-	270	1	50695	2	Y	-0-		9
12	61659 X	50330	-0-	-11329	-0-	279	1	50041	2	Y	9	9 1	9
01	58962 X	48720	-0-	-10242	-0-	273	1	48437	2	Y	9		18
						10	9						

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870													
08	317688 X	239195	-0-	-78493	-0-	272	1	238923	2	N	-0-		-0-
09	286740 X	222416	-0-	-64324	-0-	273	1	222143	2	N	-0-		-0-
10	279620 X	191479	-0-	-88141	-0-	479	1	191000	2	N	-0-		-0-
11	250380 X	194273	-0-	-56107	-0-	555	1	193718	2	N	-0-		-0-
12	258757 X	189887	-0-	-68870	-0-	780	1	189107	2	N	-0-		-0-
01	239196 X	177567	-0-	-61629	-0-	848	1	176719	2	N	-0-		-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438													
08	204662 X	162851	-0-	-41811	-0-	88	1	162763	2	N	-0-		-0-
09	190230 X	149158	-0-	-41072	-0-	90	1	149068	2	N	-0-		-0-
10	194215 X	142443	-0-	-51772	-0-	336	1	142107	2	N	-0-		-0-
11	175230 X	133773	-0-	-41457	-0-	289	1	133484	2	N	-0-		-0-
12	171306 X	149192	-0-	-22114	-0-	502	1	148690	2	N	-0-		-0-
01	162843 X	146621	-0-	-16222	-0-	586	1	146035	2	N	-0-		-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662													
08	220379 X	188811	-0-	-31568	-0-	103	1	188708	2	N	-0-		-0-
09	209070 X	173193	-0-	-35877	-0-	105	1	173088	2	N	-0-		-0-
10	206646 X	174237	-0-	-32409	-0-	395	1	173842	2	N	-0-		-0-
11	185040 X	178028	-0-	-7012	-0-	385	1	177643	2	N	-0-		-0-
12	190619 X	172665	-0-	-17954	-0-	581	1	172084	2	N	-0-		-0-
01	188821 X	168227	-0-	-20594	-0-	672	1	167555	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		103912 X	97140	-0-	-6772	-0-	464	1	96634	2	Y	38	61	1	53
							42	9							
09		100560 X	91511	-0-	-9049	-0-	451	1	91050	2	Y	9			62
							10	9							
10		103912 X	91944	-0-	-11968	-0-	469	1	91435	2	Y	36	55	1	43
							40	9							
11		100560 X	85558	-0-	-15002	-0-	453	1	85105	2	Y	-0-			43
12		100843 X	84896	-0-	-15947	-0-	470	1	84426	2	Y	-0-	43	1	-0-
01		97154 X	85157	-0-	-11997	-0-	478	1	84660	2	Y	17			17
							19	9							
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406															
08		88567 X	81688	-0-	-6879	-0-	390	1	81240	2	Y	53	88	1	64
							58	9							
09		85710 X	75967	-0-	-9743	-0-	374	1	75557	2	Y	33			97
							36	9							
10		88567 X	76060	-0-	-12507	-0-	388	1	75598	2	Y	67	87	1	77
							74	9							
11		85710 X	71205	-0-	-14505	-0-	376	1	70799	2	Y	27			104
							30	9							
12		85095 X	69404	-0-	-15691	-0-	384	1	68951	2	Y	63	117	1	50
							69	9							
01		81685 X	68079	-0-	-13606	-0-	382	1	67651	2	Y	42			92
							46	9							
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883															
08		193440 X	167691	-0-	-25749	-0-	91	1	167600	2	N	-0-			-0-
09		187200 X	153183	-0-	-34017	-0-	93	1	153090	2	N	-0-			-0-
10		183148 X	153722	-0-	-29426	-0-	352	1	153370	2	N	-0-			-0-
11		173850 X	148694	-0-	-25156	-0-	321	1	148373	2	N	-0-			-0-
12		170314 X	140487	-0-	-29827	-0-	472	1	140015	2	N	-0-			-0-
01		167679 X	135058	-0-	-32621	-0-	539	1	134519	2	N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592															
08		217062 X	184032	-0-	-33030	-0-	438	1	183594	2	N	-0-			-0-
09		210060 X	155680	-0-	-54380	-0-	414	1	155266	2	N	-0-			-0-
10		216225 X	178715	-0-	-37510	-0-	736	1	177979	2	N	-0-			-0-
11		202740 X	192495	-0-	-10245	-0-	763	1	191732	2	N	-0-			-0-
12		201376 X	171909	-0-	-29467	-0-	921	1	170988	2	N	-0-			-0-
01		184047 X	158272	-0-	-25775	-0-	961	1	157311	2	N	-0-			-0-
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980															
08		99076 X	90209	-0-	-8867	-0-	351	1	89506	2	Y	320	350	1	22
							352	9							
09		95880 X	85459	-0-	-10421	-0-	325	1	84808	2	Y	296	260	1	58
							326	9							
10		99076 X	86432	-0-	-12644	-0-	339	1	85799	2	Y	267	292	1	33
							294	9							
11		95880 X	79042	-0-	-16838	-0-	320	1	78371	2	Y	319	286	1	66
							351	9							
12		95201 X	75406	-0-	-19795	-0-	296	1	74807	2	Y	275	271	1	70
							303	9							
01		90210 X	72573	-0-	-17637	-0-	148	1	72065	2	Y	327	245	1	152
							360	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		272862 X	251148	-0-	-21714	-0-	169	1	250979	2	N	-0-
09		251490 X	237605	-0-	-13885	-0-	143	1	237462	2	N	-0-
10		240954 X	240954	-0-	-0-	-0-	591	1	240363	2	N	-0-
11		243060 X	227470	-0-	-15590	-0-	496	1	226974	2	N	-0-
12		251162 X	226630	-0-	-24532	-0-	762	1	225868	2	N	-0-
01		251162 X	206372	-0-	-44790	-0-	823	1	205549	2	N	-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067												
08		220596 X	158033	-0-	-62563	-0-	71	1	157962	2	N	-0-
09		206100 X	194622	-0-	-11478	-0-	116	1	194506	2	N	-0-
10		209877 X	209877	-0-	-0-	-0-	512	1	209365	2	N	-0-
11		187696 X	187696	-0-	-0-	-0-	406	1	187290	2	N	-0-
12		201097 X	198556	-0-	-2541	-0-	665	1	197891	2	N	-0-
01		209870 X	185895	-0-	-23975	-0-	740	1	185155	2	N	-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309												
08		291059 X	201936	-0-	-89123	-0-	91	1	201844	2	N	-0-
							1	9				
09		268530 X	252237	-0-	-16293	-0-	151	1	252086	2	N	-0-
10		242920 X	242920	-0-	-0-	-0-	589	1	242331	2	N	-0-
11		244582 X	244582	-0-	-0-	-0-	533	1	244049	2	N	-0-
12		260648 X	235859	-0-	-24789	-0-	793	1	235066	2	N	-0-
01		260648 X	215345	-0-	-45303	-0-	859	1	214486	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688												
08		258323 X	218743	-0-	-39580	-0-	519	1	218224	2	N	-0-
09		241620 X	181810	-0-	-59810	-0-	483	1	181327	2	N	-0-
10		248713 X	205897	-0-	-42816	-0-	849	1	205048	2	N	-0-
11		232770 X	219846	-0-	-12924	-0-	873	1	218973	2	N	-0-
12		235662 X	198778	-0-	-36884	-0-	1064	1	197714	2	N	-0-
01		218736 X	185030	-0-	-33706	-0-	1123	1	183907	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493												
08		206026 X	165539	-0-	-40487	-0-	396	1	165143	2	N	-0-
09		185880 X	155560	-0-	-30320	-0-	413	1	155147	2	N	-0-
10		189844 X	151644	-0-	-38200	-0-	667	1	150977	2	N	-0-
11		176610 X	136115	-0-	-40495	-0-	545	1	135570	2	N	-0-
12		180079 X	152950	-0-	-27129	-0-	818	1	152132	2	N	-0-
01		165540 X	156360	-0-	-9180	-0-	949	1	155411	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
08		276489 X	199884	-0-	-76605	-0-	195	1	199689	2	N	-0-
09		267570 X	178749	-0-	-88821	-0-	192	1	178557	2	N	-0-
10		252464 X	165883	-0-	-86581	-0-	505	1	165378	2	N	-0-
11		222210 X	152070	-0-	-70140	-0-	418	1	151652	2	N	-0-
12		215357 X	148763	-0-	-66594	-0-	585	1	148178	2	N	-0-
01		199888 X	141033	-0-	-58855	-0-	644	1	140389	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		232252 X	209840	-0-	-22412	-0-	784 1	208810 2	Y	224	244	1	13	
							246 9							
09		224760 X	205959	-0-	-18801	-0-	786 1	204962 2	Y	192	168	1	37	
							211 9							
10		232252 X	206708	-0-	-25544	-0-	812 1	205648 2	Y	225	232	1	30	
							248 9							
11		224760 X	193531	-0-	-31229	-0-	786 1	192540 2	Y	186	181	1	35	
							205 9							
12		224006 X	212809	-0-	-11197	-0-	834 1	211789 2	Y	169	169	1	35	
							186 9							
*01		251718 X	251718	-0-	-0-	-0-	503 1	251071 2	Y	131	118	1	48	
							144 9							
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256														
08		171554 X	153150	-0-	-18404	-0-	571 1	152216 2	Y	330	362	1	21	
							363 9							
09		166020 X	147588	-0-	-18432	-0-	563 1	146716 2	Y	281	251	1	51	
							309 9							
10		171554 X	147537	-0-	-24017	-0-	579 1	146641 2	Y	288	307	1	32	
							317 9							
11		164460 X	139224	-0-	-25236	-0-	565 1	138422 2	Y	215	198	1	49	
							237 9							
12		162781 X	157068	-0-	-5713	-0-	614 1	156233 2	Y	201	214	1	36	
							221 9							
*01		166908 X	166908	-0-	-0-	-0-	337 1	166371 2	Y	182	135	1	83	
							200 9							
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981														
08		271560 X	214847	-0-	-56713	-0-	210 1	214637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		262800 X	193855	-0-	-68945	-0-	208 1	193647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		256866 X	175148	-0-	-81718	-0-	533 1	174615 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		224670 X	147644	-0-	-77026	-0-	405 1	147239 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		222859 X	171115	-0-	-51744	-0-	670 1	170445 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		214861 X	174112	-0-	-40749	-0-	795 1	173317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196														
08		178002 X	120460	-0-	-57542	-0-	140 1	120320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		166530 X	111837	-0-	-54693	-0-	140 1	111697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		158689 X	110281	-0-	-48408	-0-	338 1	109943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		137010 X	98373	-0-	-38637	-0-	272 1	98101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		130975 X	96231	-0-	-34744	-0-	387 1	95844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		120466 X	93827	-0-	-26639	-0-	440 1	93387 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081														
08		223541 X	166198	-0-	-57343	-0-	193 1	166005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		206610 X	156439	-0-	-50171	-0-	195 1	156244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		202895 X	175482	-0-	-27413	-0-	502 1	174980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		179940 X	176558	-0-	-3382	-0-	485 1	176073 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		167958 X	165847	-0-	-2111	-0-	667 1	165180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		175491 X	159766	-0-	-15725	-0-	749 1	159017 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
08		272769 X	226971	-0-	-45798	-0-	1166	1	225805	2	N	-0-		-0-	
09		263970 X	223570	-0-	-40400	-0-	2156	1	221414	2	N	-0-		-0-	
10		262198 X	239547	-0-	-22651	-0-	958	1	238589	2	N	-0-		-0-	
11		238410 X	195599	-0-	-42811	-0-	1001	1	194598	2	N	-0-		-0-	
12		231384 X	191356	-0-	-40028	-0-	526	1	190830	2	N	-0-		-0-	
01		239661 X	179002	-0-	-60659	-0-	516	1	178486	2	N	-0-		-0-	
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889															
08		520955 X	415499	-0-	-105456	-0-	2144	1	413355	2	N	-0-		-0-	
09		504150 X	381740	-0-	-122410	-0-	3709	1	378031	2	N	-0-		-0-	
10		493613 X	374459	-0-	-119154	-0-	1538	1	372921	2	N	-0-		-0-	
11		447120 X	346932	-0-	-100188	-0-	1772	1	345160	2	N	-0-		-0-	
12		429040 X	346015	-0-	-83025	-0-	952	1	345063	2	N	-0-		-0-	
01		415493 X	326125	-0-	-89368	-0-	939	1	325186	2	N	-0-		-0-	
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897															
08		230330 X	163502	-0-	-66828	-0-	189	1	163313	2	N	-0-		-0-	
09		210420 X	149549	-0-	-60871	-0-	186	1	149363	2	N	-0-		-0-	
10		205282 X	167817	-0-	-37465	-0-	476	1	167341	2	N	-0-		-0-	
11		180330 X	165135	-0-	-15195	-0-	454	1	164681	2	N	-0-		-0-	
12		172236 X	154181	-0-	-18055	-0-	621	1	153560	2	N	-0-		-0-	
01		167803 X	139922	-0-	-27881	-0-	654	1	139268	2	N	-0-		-0-	
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160															
08		224781 X	169786	-0-	-54995	-0-	197	1	169589	2	N	-0-		-0-	
09		208680 X	157229	-0-	-51451	-0-	196	1	157033	2	N	-0-		-0-	
10		205313 X	172807	-0-	-32506	-0-	499	1	172308	2	N	-0-		-0-	
11		182250 X	175362	-0-	-6888	-0-	482	1	174880	2	N	-0-		-0-	
12		173879 X	161645	-0-	-12234	-0-	651	1	160994	2	N	-0-		-0-	
01		172794 X	157501	-0-	-15293	-0-	738	1	156763	2	N	-0-		-0-	
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161															
08		131440 X	118894	-0-	-12546	-0-	464	1	118166	2	Y	240	267	1	14
09		127200 X	111680	-0-	-15520	-0-	426	1	111015	2	Y	217	187	1	44
10		131440 X	112298	-0-	-19142	-0-	441	1	111627	2	Y	209	226	1	27
11		125580 X	105901	-0-	-19679	-0-	429	1	105229	2	Y	221	196	1	52
12		123783 X	108298	-0-	-15485	-0-	426	1	107639	2	Y	212	218	1	46
01		118885 X	98853	-0-	-20032	-0-	202	1	98398	2	Y	230	161	1	115
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734															
08		352780 X	286965	-0-	-65815	-0-	1322	1	285643	2	N	-0-		-0-	
09		324030 X	266106	-0-	-57924	-0-	2455	1	263651	2	N	-0-		-0-	
10		319176 X	264303	-0-	-54873	-0-	933	1	263370	2	N	-0-		-0-	
11		297060 X	243962	-0-	-53098	-0-	1082	1	242880	2	N	-0-		-0-	
12		294996 X	245560	-0-	-49436	-0-	504	1	245056	2	N	-0-		-0-	
01		286967 X	233696	-0-	-53271	-0-	503	1	233193	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		282534 X	216092	-0-	-66442	-0-	994 1	215098 2	N		-0-	-0-
09		253680 X	203267	-0-	-50413	-0-	1877 1	201390 2	N		-0-	-0-
10		245179 X	195885	-0-	-49294	-0-	689 1	195196 2	N		-0-	-0-
11		232590 X	181422	-0-	-51168	-0-	805 1	180617 2	N		-0-	-0-
12		227726 X	178432	-0-	-49294	-0-	366 1	178066 2	N		-0-	-0-
01		216101 X	164583	-0-	-51518	-0-	354 1	164229 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927												
08		355415 X	284214	-0-	-71201	-0-	1313 1	282901 2	N		-0-	-0-
09		327360 X	257107	-0-	-70253	-0-	2377 1	254730 2	N		-0-	-0-
10		321563 X	252743	-0-	-68820	-0-	901 1	251842 2	N		-0-	-0-
11		296640 X	243660	-0-	-52980	-0-	1079 1	242581 2	N		-0-	-0-
12		293229 X	244450	-0-	-48779	-0-	502 1	243948 2	N		-0-	-0-
01		284208 X	231577	-0-	-52631	-0-	498 1	231079 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
08		318835 X	241234	-0-	-77601	-0-	1407 1	239827 2	N		-0-	-0-
09		294990 X	-0-	-0-	-294990	-0-			N		-0-	-0-
10		284456 X	162389	-0-	-122067	-0-	554 1	161835 2	N		-0-	-0-
11		260940 X	240271	-0-	-20669	-0-	839 1	239432 2	N		-0-	-0-
12		241242 X	220313	-0-	-20929	-0-	225 1	220088 2	N		-0-	-0-
01		241242 X	204824	-0-	-36418	-0-	215 1	204609 2	N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008												
08		326306 X	247945	-0-	-78361	-0-	267 1	247678 2	N		-0-	-0-
09		296310 X	8635	-0-	-287675	-0-	17 1	8618 2	N		-0-	-0-
10		291369 X	250141	-0-	-41228	-0-	783 1	249358 2	N		-0-	-0-
11		266160 X	92016	-0-	-174144	-0-	195 1	91821 2	N		-0-	-0-
12		261547 X	-0-	-0-	-261547	-0-			N		-0-	-0-
01		250139 X	-0-	-0-	-250139	-0-			N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843												
08		268460 X	161709	-0-	-106751	-0-	143 1	161566 2	N		-0-	-0-
09		242580 X	176912	-0-	-65668	-0-	269 1	176643 2	N		-0-	-0-
10		237367 X	-0-	-0-	-237367	-0-			N		-0-	-0-
11		174840 X	14705	-0-	-160135	-0-	71 1	14634 2	N		-0-	-0-
12		226084 X	226084	-0-	-0-	-0-	940 1	225144 2	N		-0-	-0-
01		182807 X	95609	-0-	-87198	-0-	459 1	95150 2	N		-0-	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445												
08		331917 X	209690	-0-	-122227	-0-	1252 1	208438 2	N		-0-	-0-
09		287460 X	-0-	-0-	-287460	-0-			N		-0-	-0-
10		260648 X	147471	-0-	-113177	-0-	492 1	146979 2	N		-0-	-0-
11		234480 X	207455	-0-	-27025	-0-	722 1	206733 2	N		-0-	-0-
12		209684 X	195921	-0-	-13763	-0-	200 1	195721 2	N		-0-	-0-
01		209684 X	181060	-0-	-28624	-0-	190 1	180870 2	N		-0-	-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
08		273854 X	164795	-0-	-109059	-0-	145 1	164650 2	N		-0-	-0-
09		249240 X	186049	-0-	-63191	-0-	283 1	185766 2	N		-0-	-0-
10		247225 X	-0-	-0-	-247225	-0-			N		-0-	-0-
11		184950 X	14938	-0-	-170012	-0-	72 1	14866 2	N		-0-	-0-
12		247471 X	247471	-0-	-0-	-0-	1026 1	246445 2	N		-0-	-0-
01		192262 X	111346	-0-	-80916	-0-	533 1	110813 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		325376 X	265046	-0-	-60330	-0-	285	1	264761	2	N	-0-			-0-
09		301500 X	8993	-0-	-292507	-0-	17	1	8976	2	N	-0-			-0-
10		299367 X	265623	-0-	-33744	-0-	835	1	264788	2	N	-0-			-0-
11		275940 X	95515	-0-	-180425	-0-	202	1	95313	2	N	-0-			-0-
12		274939 X	-0-	-0-	-274939	-0-					N	-0-			-0-
01		265608 X	-0-	-0-	-265608	-0-					N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111															
08		331514 X	240026	-0-	-91488	-0-	235	1	239791	2	N	-0-			-0-
09		285660 X	215819	-0-	-69841	-0-	232	1	215587	2	N	-0-			-0-
10		280333 X	189251	-0-	-91082	-0-	579	1	188672	2	N	-0-			-0-
11		263430 X	163876	-0-	-99554	-0-	450	1	163426	2	N	-0-			-0-
12		257858 X	183473	-0-	-74385	-0-	714	1	182759	2	N	-0-			-0-
01		240033 X	182575	-0-	-57458	-0-	833	1	181742	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016															
08		308171 X	226283	-0-	-81888	-0-	221	1	226062	2	N	-0-			-0-
09		298230 X	202431	-0-	-95799	-0-	218	1	202213	2	N	-0-			-0-
10		282813 X	187204	-0-	-95609	-0-	566	1	186638	2	N	-0-			-0-
11		251760 X	171395	-0-	-80365	-0-	470	1	170925	2	N	-0-			-0-
12		244373 X	169149	-0-	-75224	-0-	665	1	168484	2	N	-0-			-0-
01		226269 X	159370	-0-	-66899	-0-	727	1	158643	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721															
08		259749 X	208557	-0-	-51192	-0-	237	1	208320	2	N	-0-			-0-
09		236280 X	189033	-0-	-47247	-0-	232	1	188801	2	N	-0-			-0-
10		231105 X	163423	-0-	-67682	-0-	410	1	163013	2	N	-0-			-0-
11		210120 X	174733	-0-	-35387	-0-	503	1	174230	2	N	-0-			-0-
12		217155 X	175940	-0-	-41215	-0-	722	1	175218	2	N	-0-			-0-
01		208568 X	166149	-0-	-42419	-0-	794	1	165355	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716															
08		288517 X	206838	-0-	-81679	-0-	893	1	205945	2	N	-0-			-0-
09		257280 X	189221	-0-	-68059	-0-	1679	1	187542	2	N	-0-			-0-
10		246822 X	184608	-0-	-62214	-0-	600	1	184008	2	N	-0-			-0-
11		224790 X	169393	-0-	-55397	-0-	703	1	168690	2	N	-0-			-0-
12		220131 X	166735	-0-	-53396	-0-	290	1	166445	2	N	-0-			-0-
01		206832 X	154725	-0-	-52107	-0-	282	1	154443	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854															
08		302746 X	226410	-0-	-76336	-0-	976	1	225434	2	N	-0-			-0-
09		276120 X	207049	-0-	-69071	-0-	1837	1	205212	2	N	-0-			-0-
10		268677 X	202304	-0-	-66373	-0-	658	1	201646	2	N	-0-			-0-
11		244200 X	193194	-0-	-51006	-0-	795	1	192399	2	N	-0-			-0-
12		240932 X	194594	-0-	-46338	-0-	338	1	194256	2	N	-0-			-0-
01		226424 X	178943	-0-	-47481	-0-	326	1	178617	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423															
08		387562 X	300443	-0-	-87119	-0-	1237	1	299206	2	N	-0-			-0-
09		355710 X	296450	-0-	-59260	-0-	2558	1	293892	2	N	-0-			-0-
10		351881 X	290316	-0-	-61565	-0-	871	1	289445	2	N	-0-			-0-
11		322200 X	265679	-0-	-56521	-0-	1030	1	264649	2	N	-0-			-0-
12		315425 X	262883	-0-	-52542	-0-	386	1	262497	2	N	-0-			-0-
01		306342 X	248067	-0-	-58275	-0-	376	1	247691	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	466860	X	366937	-0-	-99923	-0-	1514	1	365423	2	N	-0-
09	425820	X	353529	-0-	-72291	-0-	3052	1	350477	2	N	-0-
10	420453	X	346522	-0-	-73931	-0-	1040	1	345482	2	N	-0-
11	388770	X	320554	-0-	-68216	-0-	1241	1	319313	2	N	-0-
12	381176	X	321544	-0-	-59632	-0-	472	1	321072	2	N	-0-
01	366947	X	305575	-0-	-61372	-0-	463	1	305112	2	N	-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
08	402163	X	323265	-0-	-78898	-0-	1327	1	321938	2	N	-0-
09	372360	X	298710	-0-	-73650	-0-	2575	1	296135	2	N	-0-
10	370729	X	296966	-0-	-73763	-0-	890	1	296076	2	N	-0-
11	343500	X	274270	-0-	-69230	-0-	1061	1	273209	2	N	-0-
12	337559	X	274571	-0-	-62988	-0-	403	1	274168	2	N	-0-
01	323268	X	260210	-0-	-63058	-0-	394	1	259816	2	N	-0-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
08	264585	X	197742	-0-	-66843	-0-	225	1	197517	2	N	-0-
09	237870	X	181889	-0-	-55981	-0-	223	1	181666	2	N	-0-
10	230361	X	154348	-0-	-76013	-0-	387	1	153961	2	N	-0-
11	207750	X	154544	-0-	-53206	-0-	442	1	154102	2	N	-0-
12	213559	X	148484	-0-	-65075	-0-	609	1	147875	2	N	-0-
01	197749	X	141067	-0-	-56682	-0-	674	1	140393	2	N	-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
08	372868	X	262845	-0-	-110023	-0-	1051	1	261794	2	N	-0-
09	336990	X	239031	-0-	-97959	-0-	2048	1	236983	2	N	-0-
10	321842	X	231161	-0-	-90681	-0-	676	1	230485	2	N	-0-
11	292050	X	215431	-0-	-76619	-0-	816	1	214615	2	N	-0-
12	283061	X	213982	-0-	-69079	-0-	294	1	213688	2	N	-0-
01	262849	X	194523	-0-	-68326	-0-	277	1	194246	2	N	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
08	280240	X	207083	-0-	-73157	-0-	893	1	206190	2	N	-0-
09	254280	X	188668	-0-	-65612	-0-	1674	1	186994	2	N	-0-
10	246202	X	183187	-0-	-63015	-0-	594	1	182593	2	N	-0-
11	223050	X	172478	-0-	-50572	-0-	712	1	171766	2	N	-0-
12	220813	X	171041	-0-	-49772	-0-	297	1	170744	2	N	-0-
01	207080	X	157075	-0-	-50005	-0-	287	1	156788	2	N	-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
08	269142	X	213678	-0-	-55464	-0-	902	1	212776	2	N	-0-
09	245250	X	200627	-0-	-44623	-0-	1756	1	198871	2	N	-0-
10	241242	X	194841	-0-	-46401	-0-	610	1	194231	2	N	-0-
11	231180	X	180290	-0-	-50890	-0-	725	1	179565	2	N	-0-
12	223355	X	179648	-0-	-43707	-0-	297	1	179351	2	N	-0-
01	213683	X	173060	-0-	-40623	-0-	327	1	172733	2	N	-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
08	384679	X	281326	-0-	-103353	-0-	1126	1	280200	2	N	-0-
09	350970	X	257879	-0-	-93091	-0-	2208	1	255671	2	N	-0-
10	339047	X	250784	-0-	-88263	-0-	734	1	250050	2	N	-0-
11	309660	X	233841	-0-	-75819	-0-	886	1	232955	2	N	-0-
12	300483	X	232528	-0-	-67955	-0-	320	1	232208	2	N	-0-
01	281325	X	212676	-0-	-68649	-0-	303	1	212373	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		295864 X	229023	-0-	-66841	-0-	969	1	228054	2	N	-0-	-0-	
09		271770 X	210904	-0-	-60866	-0-	1846	1	209058	2	N	-0-	-0-	
10		270165 X	205913	-0-	-64252	-0-	645	1	205268	2	N	-0-	-0-	
11		246150 X	190205	-0-	-55945	-0-	765	1	189440	2	N	-0-	-0-	
12		240002 X	189082	-0-	-50920	-0-	313	1	188769	2	N	-0-	-0-	
01		229028 X	178765	-0-	-50263	-0-	338	1	178427	2	N	-0-	-0-	

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192														
08		483879 X	371272	-0-	-112607	-0-	1489	1	369783	2	N	-0-	-0-	
09		446280 X	344755	-0-	-101525	-0-	2951	1	341804	2	N	-0-	-0-	
10		436573 X	338827	-0-	-97746	-0-	993	1	337834	2	N	-0-	-0-	
11		400620 X	322258	-0-	-78362	-0-	1216	1	321042	2	N	-0-	-0-	
12		393483 X	329849	-0-	-63634	-0-	453	1	329396	2	N	-0-	-0-	
01		371287 X	306868	-0-	-64419	-0-	437	1	306431	2	N	-0-	-0-	

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314														
08		531557 X	440066	-0-	-91491	-0-	363	1	439703	2	N	-0-	-0-	
09		418200 X	393606	-0-	-24594	-0-	360	1	393246	2	N	-0-	-0-	
10		478919 X	382309	-0-	-96610	-0-	1048	1	381261	2	N	-0-	-0-	
11		463650 X	330857	-0-	-132793	-0-	832	1	330025	2	N	-0-	-0-	
12		479136 X	314443	-0-	-164693	-0-	1177	1	313266	2	N	-0-	-0-	
01		440076 X	292323	-0-	-147753	-0-	1285	1	291038	2	N	-0-	-0-	

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131														
08		376681 X	292738	-0-	-83943	-0-	242	1	292496	2	N	-0-	-0-	
09		292950 X	249919	-0-	-43031	-0-	228	1	249691	2	N	-0-	-0-	
10		322090 X	238383	-0-	-83707	-0-	659	1	237724	2	N	-0-	-0-	
11		311820 X	211356	-0-	-100464	-0-	532	1	210824	2	N	-0-	-0-	
12		322245 X	201337	-0-	-120908	-0-	754	1	200583	2	N	-0-	-0-	
01		292733 X	188925	-0-	-103808	-0-	831	1	188094	2	N	-0-	-0-	

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221														
08		484437 X	367514	-0-	-116923	-0-	331	1	367183	2	N	-0-	-0-	
09		444000 X	339809	-0-	-104191	-0-	358	1	339451	2	N	-0-	-0-	
10		433938 X	334270	-0-	-99668	-0-	942	1	333328	2	N	-0-	-0-	
11		392820 X	307951	-0-	-84869	-0-	794	1	307157	2	N	-0-	-0-	
12		391158 X	300843	-0-	-90315	-0-	1141	1	299702	2	N	-0-	-0-	
01		367505 X	289384	-0-	-78121	-0-	1286	1	288098	2	N	-0-	-0-	

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115														
08		409541 X	319035	-0-	-90506	-0-	288	1	318747	2	N	-0-	-0-	
09		376020 X	299371	-0-	-76649	-0-	316	1	299055	2	N	-0-	-0-	
10		367598 X	290366	-0-	-77232	-0-	819	1	289547	2	N	-0-	-0-	
11		335520 X	265682	-0-	-69838	-0-	685	1	264997	2	N	-0-	-0-	
12		342550 X	259061	-0-	-83489	-0-	983	1	258078	2	N	-0-	-0-	
01		319021 X	248308	-0-	-70713	-0-	1103	1	247205	2	N	-0-	-0-	

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695														
08		466054 X	311985	-0-	-154069	-0-	286	1	311699	2	N	-0-	-0-	
09		422130 X	280156	-0-	-141974	-0-	284	1	279872	2	N	-0-	-0-	
10		433101 X	271309	-0-	-161792	-0-	780	1	270529	2	N	-0-	-0-	
11		352080 X	246373	-0-	-105707	-0-	650	1	245723	2	N	-0-	-0-	
12		340535 X	237407	-0-	-103128	-0-	918	1	236489	2	N	-0-	-0-	
01		311984 X	221464	-0-	-90520	-0-	1006	1	220458	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		541725 X	389532	-0-	-152193	-0-		358 1	389174	2	N	-0-
09		454980 X	347122	-0-	-107858	-0-		352 1	346770	2	N	-0-
10		458583 X	333831	-0-	-124752	-0-		961 1	332870	2	N	-0-
11		431220 X	299813	-0-	-131407	-0-		790 1	299023	2	N	-0-
12		424297 X	287652	-0-	-136645	-0-		1113 1	286539	2	N	-0-
01		389546 X	267315	-0-	-122231	-0-		1215 1	266100	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
08		567796 X	387682	-0-	-180114	-0-		434 1	387248	2	N	-0-
09		540600 X	349892	-0-	-190708	-0-		427 1	349465	2	N	-0-
10		503161 X	336474	-0-	-166687	-0-		1041 1	335433	2	N	-0-
11		434160 X	300837	-0-	-133323	-0-		863 1	299974	2	N	-0-
12		424235 X	291209	-0-	-133026	-0-		1195 1	290014	2	N	-0-
01		387686 X	270360	-0-	-117326	-0-		1294 1	269066	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
08		417942 X	278154	-0-	-139788	-0-		273 1	277881	2	N	-0-
09		371280 X	252075	-0-	-119205	-0-		272 1	251803	2	N	-0-
10		378076 X	243849	-0-	-134227	-0-		718 1	243131	2	N	-0-
11		308520 X	220278	-0-	-88242	-0-		597 1	219681	2	N	-0-
12		302002 X	214144	-0-	-87858	-0-		844 1	213300	2	N	-0-
01		278163 X	200571	-0-	-77592	-0-		926 1	199645	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
08		501735 X	382177	-0-	-119558	-0-		344 1	381833	2	N	-0-
09		460920 X	260297	-0-	-200623	-0-		251 1	260046	2	N	-0-
10		450213 X	354396	-0-	-95817	-0-		998 1	353398	2	N	-0-
11		403110 X	324409	-0-	-78701	-0-		836 1	323573	2	N	-0-
12		411990 X	318749	-0-	-93241	-0-		1209 1	317540	2	N	-0-
01		382168 X	305907	-0-	-76261	-0-		1359 1	304548	2	N	-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
08		607941 X	440126	-0-	-167815	-0-		470 1	439656	2	N	-0-
09		554190 X	393873	-0-	-160317	-0-		463 1	393410	2	N	-0-
10		553443 X	381087	-0-	-172356	-0-		1159 1	379928	2	N	-0-
11		491070 X	342653	-0-	-148417	-0-		965 1	341688	2	N	-0-
12		477834 X	330777	-0-	-147057	-0-		1339 1	329438	2	N	-0-
01		440138 X	310825	-0-	-129313	-0-		1468 1	309357	2	N	-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
08		518227 X	330800	-0-	-187427	-0-		353 1	330447	2	N	-0-
09		446730 X	295319	-0-	-151411	-0-		347 1	294972	2	N	-0-
10		420577 X	286403	-0-	-134174	-0-		871 1	285532	2	N	-0-
11		370920 X	257520	-0-	-113400	-0-		725 1	256795	2	N	-0-
12		357678 X	249974	-0-	-107704	-0-		1012 1	248962	2	N	-0-
01		330801 X	235642	-0-	-95159	-0-		1113 1	234529	2	N	-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
08		403930 X	321432	-0-	-82498	-0-		1361 1	320071	2	N	-0-
09		348600 X	312936	-0-	-35664	-0-		2737 1	310199	2	N	-0-
10		353245 X	307927	-0-	-45318	-0-		967 1	306960	2	N	-0-
11		341850 X	285841	-0-	-56009	-0-		1150 1	284691	2	N	-0-
12		333157 X	284627	-0-	-48530	-0-		471 1	284156	2	N	-0-
01		323361 X	265894	-0-	-57467	-0-		503 1	265391	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)		UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		461466 X	346074	-0-	-115392	-0-		1386 1	344688 2	N	-0-	-0-
09		424320 X	316293	-0-	-108027	-0-		2708 1	313585 2	N	-0-	-0-
10		412021 X	309596	-0-	-102425	-0-		909 1	308687 2	N	-0-	-0-
11		376620 X	295566	-0-	-81054	-0-		1115 1	294451 2	N	-0-	-0-
12		368683 X	300868	-0-	-67815	-0-		414 1	300454 2	N	-0-	-0-
01		346084 X	276396	-0-	-69688	-0-		394 1	276002 2	N	-0-	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
08		447051 X	306628	-0-	-140423	-0-		267 1	306361 2	N	-0-	-0-
09		391020 X	278385	-0-	-112635	-0-		266 1	278119 2	N	-0-	-0-
10		388368 X	268825	-0-	-119543	-0-		755 1	268070 2	N	-0-	-0-
11		343440 X	241260	-0-	-102180	-0-		620 1	240640 2	N	-0-	-0-
12		331824 X	234429	-0-	-97395	-0-		885 1	233544 2	N	-0-	-0-
01		306621 X	219777	-0-	-86844	-0-		974 1	218803 2	N	-0-	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
08		600625 X	420663	-0-	-179962	-0-		367 1	420296 2	N	-0-	-0-
09		525180 X	382642	-0-	-142538	-0-		366 1	382276 2	N	-0-	-0-
10		522102 X	371813	-0-	-150289	-0-		1043 1	370770 2	N	-0-	-0-
11		468240 X	337211	-0-	-131029	-0-		865 1	336346 2	N	-0-	-0-
12		455514 X	329428	-0-	-126086	-0-		1244 1	328184 2	N	-0-	-0-
01		420670 X	313124	-0-	-107546	-0-		1388 1	311736 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
08		528178 X	366840	-0-	-161338	-0-		360 1	366480 2	N	-0-	-0-
09		469620 X	330036	-0-	-139584	-0-		356 1	329680 2	N	-0-	-0-
10		478826 X	315637	-0-	-163189	-0-		930 1	314707 2	N	-0-	-0-
11		414630 X	281694	-0-	-132936	-0-		762 1	280932 2	N	-0-	-0-
12		402845 X	272077	-0-	-130768	-0-		1072 1	271005 2	N	-0-	-0-
01		366854 X	251456	-0-	-115398	-0-		1161 1	250295 2	N	-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
08		476346 X	338785	-0-	-137561	-0-		280 1	338505 2	N	-0-	-0-
09		460980 X	308087	-0-	-152893	-0-		282 1	307805 2	N	-0-	-0-
10		476346 X	297265	-0-	-179081	-0-		821 1	296444 2	N	-0-	-0-
11		407310 X	268739	-0-	-138571	-0-		678 1	268061 2	N	-0-	-0-
12		368466 X	263213	-0-	-105253	-0-		985 1	262228 2	N	-0-	-0-
01		338799 X	248992	-0-	-89807	-0-		1095 1	247897 2	N	-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
08		407495 X	281948	-0-	-125547	-0-		233 1	281715 2	N	-0-	-0-
09		362340 X	256339	-0-	-106001	-0-		234 1	256105 2	N	-0-	-0-
10		356624 X	247093	-0-	-109531	-0-		682 1	246411 2	N	-0-	-0-
11		320220 X	223201	-0-	-97019	-0-		563 1	222638 2	N	-0-	-0-
12		304048 X	217081	-0-	-86967	-0-		812 1	216269 2	N	-0-	-0-
01		281945 X	205441	-0-	-76504	-0-		904 1	204537 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
08		421755 X	269495	-0-	-152260	-0-		265 1	269230 2	N	-0-	-0-
09		352860 X	244470	-0-	-108390	-0-		264 1	244206 2	N	-0-	-0-
10		312976 X	235675	-0-	-77301	-0-		694 1	234981 2	N	-0-	-0-
11		302880 X	212344	-0-	-90536	-0-		575 1	211769 2	N	-0-	-0-
12		293570 X	207062	-0-	-86508	-0-		816 1	206246 2	N	-0-	-0-
01		269483 X	193760	-0-	-75723	-0-		895 1	192865 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		410657 X	322006	-0-	-88651	-0-	270	1	321736	2	N	-0-				-0-
09		397410 X	295904	-0-	-101506	-0-	273	1	295631	2	N	-0-				-0-
10		397544 X	285656	-0-	-111888	-0-	792	1	284864	2	N	-0-				-0-
11		351240 X	259033	-0-	-92207	-0-	655	1	258378	2	N	-0-				-0-
12		344968 X	251866	-0-	-93102	-0-	944	1	250922	2	N	-0-				-0-
01		321997 X	236334	-0-	-85663	-0-	1040	1	235294	2	N	-0-				-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195																

08		636523 X	126207	-0-	-510316	-0-	118	1	126089	2	N	-0-				-0-
09		615990 X	220192	-0-	-395798	-0-	207	1	219985	2	N	-0-				-0-
10		593619 X	460893	-0-	-132726	-0-	1120	1	459773	2	N	-0-				-0-
11		533730 X	385998	-0-	-147732	-0-	832	1	385166	2	N	-0-				-0-
12		514228 X	376163	-0-	-138065	-0-	1263	1	374900	2	N	-0-				-0-
01		460908 X	350203	-0-	-110705	-0-	1398	1	348805	2	N	-0-				-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340																

08		744620 X	140226	-0-	-604394	-0-	131	1	140095	2	N	-0-				-0-
09		681600 X	246875	-0-	-434725	-0-	245	1	246630	2	N	-0-				-0-
10		659184 X	550782	-0-	-108402	-0-	1325	1	549457	2	N	-0-				-0-
11		590100 X	490933	-0-	-99167	-0-	1055	1	489878	2	N	-0-				-0-
12		566122 X	474454	-0-	-91668	-0-	1594	1	472860	2	N	-0-				-0-
01		550777 X	441555	-0-	-109222	-0-	1762	1	439793	2	N	-0-				-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379																

08		365397 X	274994	-0-	-90403	-0-	308	1	274678	2	N	7	7	8		-0-
09		321150 X	252815	-0-	-68335	-0-	309	1	252496	2	N	9	9	8		-0-
10		307520 X	246977	-0-	-60543	-0-	763	1	246214	2	N	-0-				-0-
11		295380 X	223977	-0-	-71403	-0-	644	1	223333	2	N	-0-				-0-
12		293074 X	220759	-0-	-72315	-0-	906	1	219853	2	N	-0-				-0-
01		275001 X	209881	-0-	-65120	-0-	1005	1	208876	2	N	-0-				-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006																

08		596657 X	437745	-0-	-158912	-0-	382	1	437363	2	N	-0-				-0-
09		520290 X	399508	-0-	-120782	-0-	382	1	399126	2	N	-0-				-0-
10		518041 X	388971	-0-	-129070	-0-	1091	1	387880	2	N	-0-				-0-
11		475500 X	352703	-0-	-122797	-0-	906	1	351797	2	N	-0-				-0-
12		468410 X	347355	-0-	-121055	-0-	1312	1	346043	2	N	-0-				-0-
01		437751 X	330061	-0-	-107690	-0-	1463	1	328598	2	N	-0-				-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050																

08		539679 X	374215	-0-	-165464	-0-	344	1	373871	2	N	-0-				-0-
09		507810 X	331193	-0-	-176617	-0-	336	1	330857	2	N	-0-				-0-
10		524737 X	317586	-0-	-207151	-0-	914	1	316672	2	N	-0-				-0-
11		421290 X	281103	-0-	-140187	-0-	740	1	280363	2	N	-0-				-0-
12		409820 X	267893	-0-	-141927	-0-	1036	1	266857	2	N	-0-				-0-
01		374201 X	248819	-0-	-125382	-0-	1130	1	247689	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		584939 X	373580	-0-	-211359	-0-		313 1	373267	2	N	-0-
09		566070 X	333477	-0-	-232593	-0-		307 1	333170	2	N	-0-
10		584939 X	319452	-0-	-265487	-0-		888 1	318564	2	N	-0-
11		432480 X	286991	-0-	-145489	-0-		726 1	286265	2	N	-0-
12		412021 X	276129	-0-	-135892	-0-		1034 1	275095	2	N	-0-
01		373581 X	258305	-0-	-115276	-0-		1134 1	257171	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
08		540795 X	372342	-0-	-168453	-0-		312 1	372030	2	N	-0-
09		523350 X	335545	-0-	-187805	-0-		309 1	335236	2	N	-0-
10		540795 X	323156	-0-	-217639	-0-		898 1	322258	2	N	-0-
11		422400 X	289244	-0-	-133156	-0-		731 1	288513	2	N	-0-
12		405945 X	280049	-0-	-125896	-0-		1050 1	278999	2	N	-0-
01		372341 X	262863	-0-	-109478	-0-		1156 1	261707	2	N	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
08		579762 X	347783	-0-	-231979	-0-		277 1	347506	2	N	-0-
09		561060 X	316432	-0-	-244628	-0-		278 1	316154	2	N	-0-
10		579762 X	303956	-0-	-275806	-0-		829 1	303127	2	N	-0-
11		381690 X	272684	-0-	-109006	-0-		675 1	272009	2	N	-0-
12		372465 X	266585	-0-	-105880	-0-		985 1	265600	2	N	-0-
01		347789 X	251765	-0-	-96024	-0-		1094 1	250671	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
08		384400 X	299139	-0-	-85261	-0-		251 1	298888	2	N	-0-
09		372000 X	272772	-0-	-99228	-0-		251 1	272521	2	N	-0-
10		384400 X	262661	-0-	-121739	-0-		728 1	261933	2	N	-0-
11		325230 X	237454	-0-	-87776	-0-		600 1	236854	2	N	-0-
12		319765 X	229939	-0-	-89826	-0-		862 1	229077	2	N	-0-
01		299150 X	214976	-0-	-84174	-0-		946 1	214030	2	N	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
08		544019 X	374043	-0-	-169976	-0-		298 1	373745	2	N	-0-
09		526470 X	335694	-0-	-190776	-0-		295 1	335399	2	N	-0-
10		544019 X	323243	-0-	-220776	-0-		882 1	322361	2	N	-0-
11		419700 X	291400	-0-	-128300	-0-		722 1	290678	2	N	-0-
12		406069 X	282381	-0-	-123688	-0-		1043 1	281338	2	N	-0-
01		374046 X	264800	-0-	-109246	-0-		1150 1	263650	2	N	-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
08		593681 X	399538	-0-	-194143	-0-		326 1	399212	2	N	-0-
09		574530 X	358012	-0-	-216518	-0-		323 1	357689	2	N	-0-
10		593681 X	345591	-0-	-248090	-0-		951 1	344640	2	N	-0-
11		574530 X	312061	-0-	-262469	-0-		779 1	311282	2	N	-0-
12		435519 X	302788	-0-	-132731	-0-		1125 1	301663	2	N	-0-
01		399528 X	266722	-0-	-132806	-0-		1091 1	265631	2	N	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
08		717774 X	488827	-0-	-228947	-0-		389 1	488438	2	N	-0-
09		694620 X	437177	-0-	-257443	-0-		383 1	436794	2	N	-0-
10		717774 X	419958	-0-	-297816	-0-		1145 1	418813	2	N	-0-
11		694620 X	379866	-0-	-314754	-0-		941 1	378925	2	N	-0-
12		527496 X	370511	-0-	-156985	-0-		1369 1	369142	2	N	-0-
01		488839 X	347467	-0-	-141372	-0-		1509 1	345958	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		600005 X	386266	-0-	-213739	-0-	307	1	385959	2	N	-0-
09		580650 X	349608	-0-	-231042	-0-	307	1	349301	2	N	-0-
10		600005 X	336748	-0-	-263257	-0-	919	1	335829	2	N	-0-
11		580650 X	302216	-0-	-278434	-0-	748	1	301468	2	N	-0-
12		423987 X	291398	-0-	-132589	-0-	1076	1	290322	2	N	-0-
01		386260 X	271581	-0-	-114679	-0-	1179	1	270402	2	N	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
08		428358 X	270900	-0-	-157458	-0-	221	1	270679	2	N	-0-
09		414540 X	243051	-0-	-171489	-0-	219	1	242832	2	N	-0-
10		428358 X	232003	-0-	-196355	-0-	639	1	231364	2	N	-0-
11		414540 X	207832	-0-	-206708	-0-	518	1	207314	2	N	-0-
12		297352 X	200880	-0-	-96472	-0-	747	1	200133	2	N	-0-
01		270909 X	178882	-0-	-92027	-0-	731	1	178151	2	N	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
08		541570 X	359211	-0-	-182359	-0-	293	1	358918	2	N	-0-
09		524100 X	319484	-0-	-204616	-0-	288	1	319196	2	N	-0-
10		541570 X	303492	-0-	-238078	-0-	836	1	302656	2	N	-0-
11		524100 X	271008	-0-	-253092	-0-	677	1	270331	2	N	-0-
12		393359 X	263700	-0-	-129659	-0-	980	1	262720	2	N	-0-
01		359197 X	228035	-0-	-131162	-0-	931	1	227104	2	N	-0-
GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429												
08		541012 X	445510	-0-	-95502	-0-	364	1	445146	2	N	-0-
09		523560 X	406460	-0-	-117100	-0-	366	1	406094	2	N	-0-
10		541012 X	398659	-0-	-142353	-0-	1095	1	397564	2	N	-0-
11		523560 X	365379	-0-	-158181	-0-	913	1	364466	2	N	-0-
12		472409 X	355480	-0-	-116929	-0-	1321	1	354159	2	N	-0-
01		445501 X	312618	-0-	-132883	-0-	1281	1	311337	2	N	-0-
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236												
08		616590 X	485704	-0-	-130886	-0-	364	1	485340	2	N	-0-
09		596700 X	423824	-0-	-172876	-0-	354	1	423470	2	N	-0-
10		616590 X	403354	-0-	-213236	-0-	1085	1	402269	2	N	-0-
11		596700 X	353984	-0-	-242716	-0-	860	1	353124	2	N	-0-
12		531123 X	339712	-0-	-191411	-0-	1286	1	338426	2	N	-0-
01		485708 X	315123	-0-	-170585	-0-	1357	1	313766	2	N	-0-
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976												
08		540764 X	438024	-0-	-102740	-0-	328	1	437696	2	N	-0-
09		523320 X	382958	-0-	-140362	-0-	320	1	382638	2	N	-0-
10		540764 X	364743	-0-	-176021	-0-	982	1	363761	2	N	-0-
11		523320 X	324019	-0-	-199301	-0-	789	1	323230	2	N	-0-
12		479973 X	313833	-0-	-166140	-0-	1188	1	312645	2	N	-0-
01		438030 X	292208	-0-	-145822	-0-	1258	1	290950	2	N	-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
08		916236 X	805042	-0-	-111194	-0-	437	1	804605	2	N	-0-
09		886680 X	725383	-0-	-161297	-0-	440	1	724943	2	N	-0-
10		916236 X	607188	-0-	-309048	-0-	1154	1	606034	2	N	-0-
11		886680 X	647291	-0-	-239389	-0-	1394	1	645897	2	N	-0-
12		872061 X	615632	-0-	-256429	-0-	2072	1	613560	2	N	-0-
01		805039 X	578602	-0-	-226437	-0-	2309	1	576293	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)		UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	599819	X	479399	-0-	-120420	-0-	359	1	479040	2	N	-0-
09	580470	X	418764	-0-	-161706	-0-	350	1	418414	2	N	-0-
10	599819	X	398226	-0-	-201593	-0-	1071	1	397155	2	N	-0-
11	580470	X	351843	-0-	-228627	-0-	856	1	350987	2	N	-0-
12	531588	X	338262	-0-	-193326	-0-	1280	1	336982	2	N	-0-
01	479384	X	313567	-0-	-165817	-0-	1350	1	312217	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
08	1632136	X	628917	-0-	-1003219	-0-	341	1	628576	2	N	-0-
09	721890	X	554213	-0-	-167677	-0-	336	1	553877	2	N	-0-
10	745953	X	447456	-0-	-298497	-0-	861	1	446595	2	N	-0-
11	721890	X	476604	-0-	-245286	-0-	1026	1	475578	2	N	-0-
12	745953	X	457441	-0-	-288512	-0-	1540	1	455901	2	N	-0-
01	628928	X	420288	-0-	-208640	-0-	1676	1	418612	2	N	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
08	735196	X	628836	-0-	-106360	-0-	342	1	628494	2	N	-0-
09	711480	X	565668	-0-	-145812	-0-	343	1	565325	2	N	-0-
10	735196	X	468366	-0-	-266830	-0-	892	1	467474	2	N	-0-
11	711480	X	490563	-0-	-220917	-0-	1056	1	489507	2	N	-0-
12	670933	X	463576	-0-	-207357	-0-	1560	1	462016	2	N	-0-
01	628835	X	429427	-0-	-199408	-0-	1713	1	427714	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
08	1285634	X	485447	-0-	-800187	-0-	348	1	485099	2	N	-0-
09	569340	X	421017	-0-	-148323	-0-	336	1	420681	2	N	-0-
10	588318	X	341425	-0-	-246893	-0-	720	1	340705	2	N	-0-
11	569340	X	366167	-0-	-203173	-0-	866	1	365301	2	N	-0-
12	588318	X	339463	-0-	-248855	-0-	1225	1	338238	2	N	-0-
01	485460	X	311221	-0-	-174239	-0-	1324	1	309897	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
08	1617795	X	621770	-0-	-996025	-0-	446	1	621324	2	N	-0-
09	725400	X	544357	-0-	-181043	-0-	435	1	543922	2	N	-0-
10	749580	X	439043	-0-	-310537	-0-	932	1	438111	2	N	-0-
11	725400	X	464086	-0-	-261314	-0-	1099	1	462987	2	N	-0-
12	749580	X	433369	-0-	-316211	-0-	1565	1	431804	2	N	-0-
01	621767	X	399425	-0-	-222342	-0-	1699	1	397726	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
08	1300341	X	480253	-0-	-820088	-0-	344	1	479909	2	N	-0-
09	591570	X	413636	-0-	-177934	-0-	331	1	413305	2	N	-0-
10	611289	X	340959	-0-	-270330	-0-	718	1	340241	2	N	-0-
11	591570	X	364273	-0-	-227297	-0-	863	1	363410	2	N	-0-
12	611289	X	340414	-0-	-270875	-0-	1229	1	339185	2	N	-0-
01	480252	X	314531	-0-	-165721	-0-	1338	1	313193	2	N	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
08	1664330	X	627464	-0-	-1036866	-0-	450	1	627014	2	N	-0-
09	768990	X	552310	-0-	-216680	-0-	442	1	551868	2	N	-0-
10	794623	X	452253	-0-	-342370	-0-	952	1	451301	2	N	-0-
11	768990	X	480689	-0-	-288301	-0-	1138	1	479551	2	N	-0-
12	794623	X	448154	-0-	-346469	-0-	1619	1	446535	2	N	-0-
01	627471	X	412999	-0-	-214472	-0-	1757	1	411242	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
08		775341 X	680147	-0-	-95194	-0-			369 1	679778 2	N	-0-			-0-
09		750330 X	600003	-0-	-150327	-0-			364 1	599639 2	N	-0-			-0-
10		775341 X	490840	-0-	-284501	-0-			939 1	489901 2	N	-0-			-0-
11		750330 X	511952	-0-	-238378	-0-			1103 1	510849 2	N	-0-			-0-
12		736002 X	495195	-0-	-240807	-0-			1665 1	493530 2	N	-0-			-0-
01		680140 X	458058	-0-	-222082	-0-			1827 1	456231 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293															
08		683085 X	461676	-0-	-221409	-0-			1825 1	459851 2	N	-0-			-0-
09		661050 X	405486	-0-	-255564	-0-			3471 1	402015 2	N	-0-			-0-
10		683085 X	391694	-0-	-291391	-0-			1128 1	390566 2	N	-0-			-0-
11		661050 X	363662	-0-	-297388	-0-			1354 1	362308 2	N	-0-			-0-
12		489552 X	378677	-0-	-110875	-0-			508 1	378169 2	N	-0-			-0-
01		461683 X	321782	-0-	-139901	-0-			454 1	321328 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466															
08		750944 X	523925	-0-	-227019	-0-			2075 1	521850 2	N	-0-			-0-
09		726720 X	463374	-0-	-263346	-0-			3967 1	459407 2	N	-0-			-0-
10		750944 X	470005	-0-	-280939	-0-			1395 1	468610 2	N	-0-			-0-
11		726720 X	558857	-0-	-167863	-0-			2042 1	556815 2	N	-0-			-0-
12		584110 X	584110	-0-	-0-	-0-			734 1	583376 2	N	-0-			-0-
01		523931 X	372988	-0-	-150943	-0-			526 1	372462 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166															
08		885794 X	670369	-0-	-215425	-0-			2696 1	667673 2	N	-0-			-0-
09		857220 X	603956	-0-	-253264	-0-			5206 1	598750 2	N	-0-			-0-
10		885794 X	270540	-0-	-615254	-0-			478 1	270062 2	N	-0-			-0-
11		857220 X	-0-	-0-	-857220	-0-					N	-0-			-0-
12		700290 X	324280	-0-	-376010	-0-			458 1	323822 2	N	-0-			-0-
01		670375 X	452469	-0-	-217906	-0-			667 1	451802 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166															
08		806341 X	560061	-0-	-246280	-0-			2244 1	557817 2	N	-0-			-0-
09		780330 X	495183	-0-	-285147	-0-			4272 1	490911 2	N	-0-			-0-
10		806341 X	219807	-0-	-586534	-0-			389 1	219418 2	N	-0-			-0-
11		780330 X	-0-	-0-	-780330	-0-					N	-0-			-0-
12		592999 X	310332	-0-	-282667	-0-			438 1	309894 2	N	-0-			-0-
01		560046 X	441690	-0-	-118356	-0-			650 1	441040 2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801															
08		614792 X	473451	-0-	-141341	-0-			355 1	473096 2	N	-0-			-0-
09		594960 X	414845	-0-	-180115	-0-			347 1	414498 2	N	-0-			-0-
10		614792 X	392110	-0-	-222682	-0-			1056 1	391054 2	N	-0-			-0-
11		594960 X	343170	-0-	-251790	-0-			834 1	342336 2	N	-0-			-0-
12		530379 X	329133	-0-	-201246	-0-			1246 1	327887 2	N	-0-			-0-
01		473463 X	306532	-0-	-166931	-0-			1318 1	305214 2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514															
08		1454595 X	550543	-0-	-904052	-0-			299 1	550244 2	N	-0-			-0-
09		650010 X	478659	-0-	-171351	-0-			290 1	478369 2	N	-0-			-0-
10		671677 X	385111	-0-	-286566	-0-			739 1	384372 2	N	-0-			-0-
11		650010 X	409777	-0-	-240233	-0-			881 1	408896 2	N	-0-			-0-
12		671677 X	359640	-0-	-312037	-0-			1210 1	358430 2	N	-0-			-0-
01		550529 X	325940	-0-	-224589	-0-			1300 1	324640 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
J.K. ABNEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291470	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11231	-	22934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	598032	-0-	598032	611492	425 1	597607 2	N	-0-			-0-
09	1235117	X	623625	-0-	-611492	-0-	506 1	623119 2	N	-0-			-0-
10	569700	X	569700	-0-	-0-	-0-	1216 1	568484 2	N	-0-			-0-
11	749670	X	569903	-0-	-179767	-0-	1479 1	568424 2	N	-0-			-0-
12	774659	X	579312	-0-	-195347	-0-	2200 1	577112 2	N	-0-			-0-
01	774659	X	552256	-0-	-222403	-0-	2342 1	549914 2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291471	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11355	-	23212
08		0	702498	-0-	702498	716193	542 1	701956 2	N	-0-			-0-
09	1305371	X	589178	-0-	-716193	-0-	475 1	588703 2	N	-0-			-0-
10	778038	X	541342	-0-	-236696	-0-	1158 1	540184 2	N	-0-			-0-
11	752940	X	538496	-0-	-214444	-0-	1396 1	537100 2	N	-0-			-0-
12	778038	X	549656	-0-	-228382	-0-	2087 1	547569 2	N	-0-			-0-
01	778038	X	524358	-0-	-253680	-0-	2223 1	522135 2	N	-0-			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291631	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11285	-	23213
08		0	549737	-0-	549737	564128	424 1	549313 2	N	-0-			-0-
09	1011928	X	447800	-0-	-564128	-0-	362 1	447438 2	N	-0-			-0-
10	568540	X	407830	-0-	-160710	-0-	871 1	406959 2	N	-0-			-0-
11	550200	X	423016	-0-	-127184	-0-	1096 1	421920 2	N	-0-			-0-
12	568540	X	433630	-0-	-134910	-0-	1645 1	431985 2	N	-0-			-0-
01	568540	X	405971	-0-	-162569	-0-	1717 1	404254 2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291643	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	10901	PERF.11352	-	20840
08		0	283086	-0-	283086	283086	228 1	282858 2	N	-0-			-0-
09	667796	X	384710	-0-	-283086	-0-	316 1	384394 2	N	-0-			-0-
10	420670	X	305582	-0-	-115088	-0-	669 1	304913 2	N	-0-			-0-
11	407100	X	337100	-0-	-70000	-0-	815 1	336285 2	N	-0-			-0-
12	420670	X	317507	-0-	-103163	-0-	1162 1	316345 2	N	-0-			-0-
01	420670	X	307886	-0-	-112784	-0-	1639 1	306247 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291674	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11541	-	21143
08	678342	X	476536	-0-	-201806	-0-	1887 1	474649 2	N	-0-			-0-
09	656460	X	428894	-0-	-227566	-0-	3674 1	425220 2	N	-0-			-0-
10	678342	X	414532	-0-	-263810	-0-	1193 1	413339 2	N	-0-			-0-
11	656460	X	376830	-0-	-279630	-0-	1410 1	375420 2	N	-0-			-0-
12	678342	X	378234	-0-	-300108	-0-	513 1	377721 2	N	-0-			-0-
01	678342	X	342573	-0-	-335769	-0-	484 1	342089 2	N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
BLALOCK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	238531	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8844	-	11500
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		5115 X	2728	-0-	-2387	-0-	590 1	2138 2		N	-0-	220
09		3000 X	2574	-0-	-426	-0-	570 1	2004 2		N	-0-	220
10		3100 X	2574	-0-	-526	-0-	589 1	1985 2		N	-0-	220
11		2970 X	2189	-0-	-781	-0-	570 1	1619 2		N	-0-	220
12		2945 X	2393	-0-	-552	-0-	532 1	1861 2		N	-0-	220
01		2728 X	2534	-0-	-194	-0-	570 1	1964 2		N	-0-	220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1733 2	87 9		N	79	229
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-	58
10		1643 N	1261	-0-	-382	-0-	1260 2	1 9		N	1	58
11		1770 N	1418	-0-	-352	-0-	1418 2			N	-0-	58
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563 2	1 9		N	1	58
*01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1836 2	80 9		N	73	131

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-	77
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	77
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-	77
11		420 N	123	-0-	-297	-0-	122 2	1 9		N	1	77
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	77
*01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-	77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710																	
08	3100	N	3190	-0-	90	815	3190	2			N	-0-					20
09	3000	N	2865	-0-	-135	680	2865	2			N	-0-					20
10	3275	X	2595	-0-	-680	-0-	2595	2			N	-0-					20
11	2850	X	2708	-0-	-142	-0-	2708	2			N	-0-					20
12	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					20
01	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450																	
08	3131	X	1141	-0-	-1990	-0-	120	1	1021	2	Y	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	330	1	2824	2	Y	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	581	1	5683	2	Y	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	178	1	1933	2	Y	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	286	1	3866	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	305	1	3973	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360																	
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					23
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					23
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					23
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					23
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390																	
08	930	X	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					27
09	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					27
10	465	X	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-					27
11	450	X	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-					27
12	434	X	71	-0-	-363	-0-	71	2			N	-0-					27
01	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	11680	PERF.10620	- 11000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009										TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9758	- 11350
08	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2338	2	2	9	N	2	27
09	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	1907	2			N	-0-	27
10	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	1880	2	1	9	N	1	27
11	2250	N	1676	-0-	-574	-0-	1675	2	1	9	N	1	27
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	27
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1	27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11342	- 11799
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009										TOTAL DEPTH	11501	PERF. 9818	- 11260
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			204
09	3420	X	442	-0-	-2978	-0-	442	2			N	-0-	204
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			204
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			204
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			204
*01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	664	1	4051	2	N	-0-	204

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11416	- 11684
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009										TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9910	- 11184
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1470	2	Y	8	8
							9	9					
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	137	1	1457	2	Y	-0-	8
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	116	1	1291	2	Y	-0-	-0-
12	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-	-0-
01	1581	N	888	-0-	-693	-0-	102	1	786	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287												
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	21	1	119	2	Y	175
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	22	1	107	2	Y	175
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	Y	175
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	15	1	81	2	Y	175
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	13	1	65	2	Y	175
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	175
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	97	97
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	97	97
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	97	97
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	97	97
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	97	97
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	97	97
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482												
08	1302	N	593	-0-	-709	-0-	76	1	517	2	Y	15
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	32	1	354	2	Y	15
10	527	N	154	-0-	-373	-0-	11	1	143	2	Y	15
11	570	N	84	-0-	-486	-0-	6	1	78	2	Y	15
12	403	N	60	-0-	-343	-0-	5	1	55	2	Y	15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-	-	-	-	Y	15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515												
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			N	-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-
11	2190	N	1846	-0-	-344	-0-	1846	2			N	-0-
12	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1960	2	1	9	N	-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620												
08	3844	X	2220	-0-	-1624	-0-	2220	2			N	67
09	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2781	2			N	67
10	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2665	2			N	67
11	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	3018	2			N	67
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	N	67
*01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	N	67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574												
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050												
08	12555	X	9452	-0-	-3103	-0-	9452	2			N	3
09	12150	X	8840	-0-	-3310	-0-	8840	2			N	3
10	12555	X	7973	-0-	-4582	-0-	7973	2			N	3
11	9270	X	7834	-0-	-1436	-0-	7834	2			N	3
12	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	3
01	9455	X	8862	-0-	-593	-0-	8862	2			N	3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	63
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	63
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	63
11	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	63
12	1178	N	478	-0-	-700	-0-	478	2			N	63
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	63

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836												
08		16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	32	1	16099	2	N	-0-
09		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	31	1	15013	2	N	-0-
10		15748 X	13486	-0-	-2262	-0-	30	1	13456	2	N	-0-
11		15600 X	11412	-0-	-4188	-0-	27	1	11385	2	N	-0-
12		16120 X	10857	-0-	-5263	-0-	28	1	10829	2	N	-0-
01		16120 X	10136	-0-	-5984	-0-	27	1	10108	2	N	-0-
							1	9				

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181												
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-
10		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-
11		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			N	-0-
12		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-
*01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	N	1

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582												
08		4154 X	3355	-0-	-799	-0-	3354	2	1	9	Y	1
09		3450 X	2272	-0-	-1178	-0-	2272	2			Y	-0-
10		3565 X	2278	-0-	-1287	-0-	2278	2			Y	-0-
11		3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	2228	2			Y	-0-
12		3348 X	2073	-0-	-1275	-0-	2073	2			Y	-0-
*01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3419	2	1	9	Y	1

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922												
08		3224 X	2756	-0-	-468	-0-	38	1	2718	2	Y	-0-
09		2910 X	2623	-0-	-287	-0-	34	1	2589	2	Y	-0-
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	42	1	3226	2	Y	-0-
11		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	40	1	2852	2	Y	-0-
12		2759 X	2585	-0-	-174	-0-	37	1	2548	2	Y	-0-
01		3255 X	2993	-0-	-262	-0-	45	1	2948	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	195	1	3478	2	Y	-0-
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	162	1	2696	2	Y	-0-
10		3720 X	2941	-0-	-779	-0-	174	1	2767	2	Y	-0-
11		3600 X	2969	-0-	-631	-0-	164	1	2805	2	Y	-0-
12		3720 X	3450	-0-	-270	-0-	221	1	3229	2	Y	-0-
01		3658 X	2841	-0-	-817	-0-	196	1	2645	2	Y	-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672												
08		28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	28284	2			N	-0-
09		26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-
10		26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	26616	2			N	-0-
11		24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-
12		23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-
*01		24010 X	24010	-0-	-0-	-0-	24010	2			N	-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842												
08		4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4251	2			N	-0-
09		4230 X	4027	-0-	-203	-0-	4027	2			N	-0-
10		4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			N	-0-
11		4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3948	2	1	9	N	1
12		4371 X	4118	-0-	-253	-0-	4118	2			N	-0-
*01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
08		20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	186	1	20717	2	N	20
09		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	180	1	17534	2	N	20
10		15624 X	15310	-0-	-314	-0-	186	1	15124	2	N	20
11		15120 X	13231	-0-	-1889	-0-	174	1	13057	2	N	20
12		15624 X	11883	-0-	-3741	-0-	186	1	11697	2	N	20
01		15624 X	10653	-0-	-4971	-0-	186	1	10467	2	N	20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
08		7657 X	6007	-0-	-1650	-0-	6007	2			N	-0-
09		7410 X	6476	-0-	-934	-0-	6476	2			N	-0-
10		7657 X	5171	-0-	-2486	-0-	5171	2			N	-0-
11		6090 X	4055	-0-	-2035	-0-	3962	2	93	4	N	-0-
12		12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-
*01		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
08		4743 X	3551	-0-	-1192	-0-	49	1	3502	2	N	5
09		3840 X	3599	-0-	-241	-0-	47	1	3552	2	N	5
10		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	51	1	3945	2	N	5
11		3840 X	3657	-0-	-183	-0-	50	1	3607	2	N	5
12		3720 X	3395	-0-	-325	-0-	48	1	3347	2	N	5
01		3999 X	3569	-0-	-430	-0-	53	1	3516	2	N	5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
08		5673 X	3520	-0-	-2153	-0-	535	1	2985	2	N	214
09		5490 X	3586	-0-	-1904	-0-	511	1	3075	2	N	214
10		5673 X	3053	-0-	-2620	-0-	406	1	2647	2	N	214
11		3630 X	3121	-0-	-509	-0-	463	1	2658	2	N	214
12		3751 X	2841	-0-	-910	-0-	404	1	2437	2	N	214
01		3720 X	2922	-0-	-798	-0-	438	1	2484	2	N	214

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		7316 X	5124	-0-	-2192	-0-	5124	2			Y	-0-			83
09		6990 X	6577	-0-	-413	-0-	6577	2			Y	-0-			83
10		7223 X	5804	-0-	-1419	-0-	5803	2	1	9	Y	1	1	8	83
11		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6857	2	270	4	Y	1	1	8	83
							1	9							
12		6789 X	6275	-0-	-514	-0-	6274	2	1	9	Y	1	1	8	83
*01		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6992	2	1	9	Y	1	1	8	83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007															
08		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
09		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-			-0-
10		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-			-0-
11		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
12		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
*01		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196															
08		8153 X	6764	-0-	-1389	-0-	6764	2			N	-0-			-0-
09		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-			-0-
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
11		6540 X	5497	-0-	-1043	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
12		7347 X	6559	-0-	-788	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
*01		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8808	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395															
08		8153 X	6362	-0-	-1791	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
09		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-			-0-
10		8680 X	6743	-0-	-1937	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
11		8400 X	6584	-0-	-1816	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
12		8680 X	2997	-0-	-5683	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
01		8525 X	26	-0-	-8499	-0-	26	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231															
08		4867 X	4625	-0-	-242	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
09		4590 X	4375	-0-	-215	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
10		4557 X	4416	-0-	-141	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
11		4470 X	4147	-0-	-323	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
12		4619 X	4144	-0-	-475	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
01		4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412	2			N	-0-			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865															
08		3565 X	3008	-0-	-557	-0-	152	1	2853	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
09		3450 X	3079	-0-	-371	-0-	3076	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
10		3348 X	2938	-0-	-410	-0-	2938	2			Y	-0-			-0-
11		3240 X	2815	-0-	-425	-0-	2813	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
12		3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
01		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3054	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
O												
08	4619 X	3304	-0-	-1315	-0-	3304	2			N	-0-	-0-
09	2730 X	2240	-0-	-490	-0-	2240	2			N	-0-	-0-
10	3162 X	1112	-0-	-2050	-0-	1112	2			N	-0-	-0-
11	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			N	-0-	-0-
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-	-0-
01	3317 X	3251	-0-	-66	-0-	3251	2			N	-0-	-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
08	3937 X	2953	-0-	-984	-0-	149	1	2801	2	Y	3	3 8 -0-
						3	9					
09	3480 X	1876	-0-	-1604	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3 8 -0-
10	3596 X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			Y	-0-	-0-
11	3480 X	2620	-0-	-860	-0-	2618	2	2	9	Y	2	2 8 -0-
12	3565 X	2016	-0-	-1549	-0-	2016	2			Y	-0-	-0-
01	3038 X	1577	-0-	-1461	-0-	1576	2	1	9	Y	1	1 8 -0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
08	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2			Y	-0-	-0-
09	3060 X	2207	-0-	-853	-0-	2207	2			Y	-0-	-0-
10	3162 X	2428	-0-	-734	-0-	2425	2	3	9	Y	3	3 8 -0-
11	3060 X	1760	-0-	-1300	-0-	1760	2			Y	-0-	-0-
12	2759 X	1797	-0-	-962	-0-	1797	2			Y	-0-	-0-
*01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1 8 -0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
08	6417 X	6339	-0-	-78	-0-	6338	2	1	9	N	1	1 8 -0-
09	6210 X	5581	-0-	-629	-0-	5581	2			N	-0-	-0-
10	6417 X	6004	-0-	-413	-0-	6003	2	1	9	N	1	1 8 -0-
11	6120 X	5782	-0-	-338	-0-	5781	2	1	9	N	1	1 8 -0-
12	6324 X	5994	-0-	-330	-0-	5993	2	1	9	N	1	1 8 -0-
01	6324 X	5832	-0-	-492	-0-	5831	2	1	9	N	1	1 8 -0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
08	14167 X	12512	-0-	-1655	-0-	12512	2			N	-0-	-0-
09	12240 X	11918	-0-	-322	-0-	11918	2			N	-0-	-0-
10	12648 X	11187	-0-	-1461	-0-	11187	2			N	-0-	-0-
11	12120 X	12066	-0-	-54	-0-	11665	2	401	4	N	-0-	-0-
12	12524 X	12274	-0-	-250	-0-	12013	2	261	4	N	-0-	-0-
01	12524 X	12443	-0-	-81	-0-	12443	2			N	-0-	-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752												
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	645	1	5746	2	Y	-0-	-0-
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	686	1	6237	2	Y	-0-	-0-
10	5859 X	2830	-0-	-3029	-0-	699	1	2131	2	Y	-0-	-0-
11	6180 X	2887	-0-	-3293	-0-	705	1	2181	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
12	7161 X	544	-0-	-6617	-0-	164	1	380	2	Y	-0-	-0-
*01	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	1096	1	15598	2	Y	6	6 8 -0-
						7	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2093	-0-	-480	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	1688	-0-	-562	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2032	-0-	-293	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
11	2250 X	1743	-0-	-507	-0-	1740	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	2108 X	1739	-0-	-369	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
01	2108 X	2087	-0-	-21	-0-	2087	2		N	-0-			-0-

SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
08	11780 X	10975	-0-	-805	-0-	10925	2	50 9	N	45	45 8		-0-
09	11340 X	10177	-0-	-1163	-0-	10127	2	50 9	N	45	45 8		-0-
10	11718 X	9161	-0-	-2557	-0-	9131	2	30 9	N	27	27 8		-0-
11	11340 X	9554	-0-	-1786	-0-	9536	2	18 9	N	16	16 8		-0-
12	11129 X	9255	-0-	-1874	-0-	9235	2	20 9	N	18	18 8		-0-
01	10974 X	9660	-0-	-1314	-0-	9643	2	17 9	N	15	15 8		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
08	5394 X	3550	-0-	-1844	-0-	416	1	3134	2	Y	-0-		14
09	4380 X	3522	-0-	-858	-0-	432	1	3090	2	Y	-0-		14
10	4526 X	3696	-0-	-830	-0-	386	1	3310	2	Y	-0-		14
11	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	420	1	3189	2	Y	-0-		14
12	3844 X	3444	-0-	-400	-0-	418	1	3026	2	Y	-0-		14
01	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	440	1	3220	2	Y	-0-		14

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
08	6510 X	4002	-0-	-2508	-0-	364	1	3638	2	Y	-0-		29
09	6300 X	3750	-0-	-2550	-0-	359	1	3358	2	Y	30		59
10	6510 X	3634	-0-	-2876	-0-	323	1	3311	2	Y	-0-	36 1	23
11	5550 X	3178	-0-	-2372	-0-	306	1	2872	2	Y	-0-		23
12	5177 X	3271	-0-	-1906	-0-	309	1	2962	2	Y	-0-		23
01	3999 X	3854	-0-	-145	-0-	345	1	3444	2	Y	59	44 1	38

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
08	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	929	1	9282	2	Y	-0-		29
09	8760 X	8122	-0-	-638	-0-	784	1	7338	2	Y	-0-		29
10	10664 X	7050	-0-	-3614	-0-	627	1	6423	2	Y	-0-	18 1	11
11	10320 X	8233	-0-	-2087	-0-	793	1	7440	2	Y	-0-		11
12	10664 X	8505	-0-	-2159	-0-	804	1	7701	2	Y	-0-		11
01	10199 X	8380	-0-	-1819	-0-	758	1	7556	2	Y	60	33 1	38

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
08	5580 X	5016	-0-	-564	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	5496	-0-	-24	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	4977	-0-	-543	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	3374	-0-	-2299	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
*01	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		13299 X	11619	-0-	-1680	-0-	11606 2	13 9 N	12	12 8	-0-	
09		11970 X	10872	-0-	-1098	-0-	10859 2	13 9 N	12	12 8	-0-	
10		11966 X	10823	-0-	-1143	-0-	10815 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
11		11520 X	10767	-0-	-753	-0-	10763 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
12		11718 X	10778	-0-	-940	-0-	10776 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
01		11625 X	10103	-0-	-1522	-0-	10103 2				-0-	

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
08		2232 X	1943	-0-	-289	-0-	1943 2		Y	-0-	-0-	
09		2160 X	1757	-0-	-403	-0-	1757 2		Y	-0-	-0-	
10		2232 X	1684	-0-	-548	-0-	1683 2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
11		2160 X	1363	-0-	-797	-0-	1363 2		Y	-0-	-0-	
12		2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1299 2		Y	-0-	-0-	
01		1953 X	1463	-0-	-490	-0-	1463 2		Y	-0-	-0-	

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265												
08		6107 X	5155	-0-	-952	-0-	469 1	4686 2 Y	-0-		1	
09		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	1005 1	9402 2 Y	-0-		1	
10		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	899 1	9202 2 Y	-0-		1	
11		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1134 1	10646 2 Y	-0-		1	
12		12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	1197 1	11472 2 Y	-0-		1	
*01		13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	1271 1	12676 2 Y	-0-		1	

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
08		2976 X	1494	-0-	-1482	-0-	175 1	1319 2 Y	-0-		-0-	
09		2880 X	1169	-0-	-1711	-0-	143 1	1026 2 Y	-0-		-0-	
10		2356 X	2210	-0-	-146	-0-	231 1	1979 2 Y	-0-		-0-	
11		2280 X	1725	-0-	-555	-0-	201 1	1524 2 Y	-0-		-0-	
12		2356 X	1834	-0-	-522	-0-	223 1	1611 2 Y	-0-		-0-	
01		2201 N	1954	-0-	-247	-0-	235 1	1719 2 Y	-0-		-0-	

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
08		9827 X	6641	-0-	-3186	-0-	512 1	6129 2 N	-0-		-0-	
09		6720 X	6309	-0-	-411	-0-	492 1	5817 2 N	-0-		-0-	
10		6727 X	5876	-0-	-851	-0-	493 1	5383 2 N	-0-		-0-	
11		6450 X	6159	-0-	-291	-0-	494 1	5662 2 N	3	3 8	-0-	
12		6634 X	6272	-0-	-362	-0-	508 1	5764 2 N	-0-		-0-	
01		6634 X	6214	-0-	-420	-0-	472 1	5740 2 N	2	2 8	-0-	

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
08		15376 X	15028	-0-	-348	-0-	15024 2	4 9 Y	4	4 8	-0-	
09		14610 X	14199	-0-	-411	-0-	14198 2	1 9 Y	1	1 8	-0-	
10		15097 X	14355	-0-	-742	-0-	14352 2	3 9 Y	3	3 8	-0-	
11		14550 X	13545	-0-	-1005	-0-	13543 2	2 9 Y	2	2 8	-0-	
12		15035 X	13811	-0-	-1224	-0-	13807 2	4 9 Y	4	4 8	-0-	
01		15035 X	13996	-0-	-1039	-0-	13993 2	3 9 Y	3	3 8	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		15438 X	11222	-0-	-4216	-0-	1021 1	10201 2	Y	-0-		1
09		13920 X	7576	-0-	-6344	-0-	732 1	6844 2	Y	-0-		1
10		14756 X	6192	-0-	-8564	-0-	551 1	5641 2	Y	-0-		1
11		14280 X	6719	-0-	-7561	-0-	647 1	6072 2	Y	-0-		1
12		14756 X	7054	-0-	-7702	-0-	666 1	6388 2	Y	-0-		1
01		11222 X	5735	-0-	-5487	-0-	523 1	5212 2	Y	-0-		1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
08		11346 X	9447	-0-	-1899	-0-	728 1	8719 2	N	-0-		-0-
09		9570 X	9088	-0-	-482	-0-	708 1	8380 2	N	-0-		-0-
10		9827 X	8893	-0-	-934	-0-	747 1	8146 2	N	-0-		-0-
11		9150 X	8813	-0-	-337	-0-	706 1	8105 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
12		9455 X	9043	-0-	-412	-0-	732 1	8311 2	N	-0-		-0-
01		9455 X	8528	-0-	-927	-0-	648 1	7878 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
08		13423 X	12477	-0-	-946	-0-	12477 2		N	-0-		-0-
09		12990 X	10735	-0-	-2255	-0-	10735 2		N	-0-		-0-
10		15314 X	11394	-0-	-3920	-0-	11394 2		N	-0-		-0-
11		14820 X	11635	-0-	-3185	-0-	11635 2		N	-0-		-0-
12		15314 X	11007	-0-	-4307	-0-	11007 2		N	-0-		-0-
*01		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12817 2		N	-0-		-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
08		15562 X	14966	-0-	-596	-0-	14954 2	12 9	N	11	11 8	-0-
09		15060 X	13760	-0-	-1300	-0-	13753 2	7 9	N	6	6 8	-0-
10		15345 X	14305	-0-	-1040	-0-	14293 2	12 9	N	11	11 8	-0-
11		14580 X	13669	-0-	-911	-0-	13656 2	13 9	N	12	12 8	-0-
12		15066 X	13980	-0-	-1086	-0-	13959 2	21 9	N	19	19 8	-0-
01		14973 X	13859	-0-	-1114	-0-	13847 2	12 9	N	11	11 8	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
08		8618 X	7808	-0-	-810	-0-	7808 2		Y	-0-		-0-
09		8040 X	7016	-0-	-1024	-0-	7016 2		Y	-0-		-0-
10		8308 X	7638	-0-	-670	-0-	7638 2		Y	-0-		-0-
11		8040 X	7420	-0-	-620	-0-	7419 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12		8215 X	7565	-0-	-650	-0-	7565 2		Y	-0-		-0-
01		7812 X	7733	-0-	-79	-0-	7733 2		Y	-0-		-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
08		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	905 1	8065 2	Y	-0-		-0-
09		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	814 1	7404 2	Y	-0-		-0-
10		6076 X	3442	-0-	-2634	-0-	851 1	2591 2	Y	-0-		-0-
11		5880 X	3257	-0-	-2623	-0-	795 1	2461 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		6076 X	4438	-0-	-1638	-0-	1336 1	3102 2	Y	-0-		-0-
01		6076 X	3480	-0-	-2596	-0-	229 1	3250 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		7688 X	6670	-0-	-1018	-0-	92 1	6578 2	N		-0-	3
09		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	94 1	7084 2	N		-0-	3
10		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	91 1	7041 2	N		-0-	3
11		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	96 1	6902 2	N		-0-	3
12		7409 X	6146	-0-	-1263	-0-	87 1	6059 2	N		-0-	3
01		7409 X	6070	-0-	-1339	-0-	90 1	5980 2	N		-0-	3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
08		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N		-0-	-0-
09		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N		-0-	-0-
10		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2586 2	1 9	N		1	1 8
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N		-0-	-0-
12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N		-0-	-0-
01		2573 X	2463	-0-	-110	-0-	2463 2		N		-0-	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479												
08		13826 X	13337	-0-	-489	-0-	13337 2		N		-0-	-0-
09		13380 X	12508	-0-	-872	-0-	12508 2		N		-0-	-0-
10		13826 X	12774	-0-	-1052	-0-	12774 2		N		-0-	-0-
11		13380 X	12438	-0-	-942	-0-	12438 2		N		-0-	-0-
12		13826 X	12422	-0-	-1404	-0-	12422 2		N		-0-	-0-
01		13330 X	12375	-0-	-955	-0-	12375 2		N		-0-	-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
08		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	16 1	8042 2	N		-0-	-0-
09		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	16 1	7789 2	N		-0-	-0-
10		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	19 1	8306 2	N		-0-	-0-
11		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	20 1	8575 2	N		-0-	-0-
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	16 1	6430 2	N		-0-	-0-
*01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	18 1	6782 2	N		-0-	-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092												
08		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184 2		Y		-0-	-0-
09		12780 X	10808	-0-	-1972	-0-	10808 2		Y		-0-	-0-
10		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	13235 2		Y		-0-	-0-
11		12780 X	9873	-0-	-2907	-0-	9873 2		Y		-0-	-0-
12		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	19552 2		Y		-0-	-0-
01		13206 X	11465	-0-	-1741	-0-	11465 2		Y		-0-	-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380												
08		11191 X	8638	-0-	-2553	-0-	8638 2		Y		-0-	-0-
09		8070 X	3307	-0-	-4763	-0-	3307 2		Y		-0-	-0-
10		8091 X	2954	-0-	-5137	-0-	2954 2		Y		-0-	-0-
11		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 2		Y		-0-	-0-
12		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
01		8649 X	5442	-0-	-3207	-0-	5442 2		Y		-0-	-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154												
08		9455 X	7420	-0-	-2035	-0-	7420 2		N		-0-	-0-
09		9720 X	7737	-0-	-1983	-0-	7737 2		N		-0-	-0-
10		10044 X	7409	-0-	-2635	-0-	7409 2		N		-0-	-0-
11		9720 X	6775	-0-	-2945	-0-	6775 2		N		-0-	-0-
12		8401 X	6774	-0-	-1627	-0-	6774 2		N		-0-	-0-
*01		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2				-0-
09		2970 X	2905	-0-	-65	-0-	2905	2				-0-
10		3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2				-0-
11		2970 X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2				-0-
12		3069 X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2				-0-
01		3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2784	2	1	9	N	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
08		5828 X	4299	-0-	-1529	-0-	454	1	3845	2	N	-0-
09		5640 X	3696	-0-	-1944	-0-	386	1	3310	2	N	-0-
10		5518 X	3853	-0-	-1665	-0-	357	1	3496	2	N	-0-
11		4680 X	3167	-0-	-1513	-0-	267	1	2900	2	N	-0-
12		4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	227	1	3078	2	N	-0-
01		4309 X	3521	-0-	-788	-0-	251	1	3270	2	N	-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907												
08		12679 X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-
09		12270 X	9723	-0-	-2547	-0-	9723	2			N	-0-
10		12183 X	8357	-0-	-3826	-0-	8357	2			N	-0-
11		11790 X	6893	-0-	-4897	-0-	6893	2			N	-0-
12		12090 X	9867	-0-	-2223	-0-	9731	2	136	4	N	-0-
01		11687 X	11351	-0-	-336	-0-	11351	2			N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021												
08		22103 X	20202	-0-	-1901	-0-	20202	2			N	-0-
09		21180 X	17443	-0-	-3737	-0-	17443	2			N	-0-
10		21235 X	17020	-0-	-4215	-0-	17020	2			N	-0-
11		20550 X	15996	-0-	-4554	-0-	15996	2			N	-0-
12		21235 X	16935	-0-	-4300	-0-	16935	2			N	-0-
01		20212 X	19007	-0-	-1205	-0-	19007	2			N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
08		40114 X	29421	-0-	-10693	-0-	29421	2			N	-0-
09		29700 X	25579	-0-	-4121	-0-	25579	2			N	-0-
10		30349 X	25884	-0-	-4465	-0-	25884	2			N	-0-
11		29370 X	28055	-0-	-1315	-0-	28055	2			N	-0-
12		29853 X	22949	-0-	-6904	-0-	22949	2			N	-0-
01		29419 X	22458	-0-	-6961	-0-	22458	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	-0-	77236	2		N	-0-	
09		73632 X	73632	-0-	-0-	-0-	-0-	73632	2		N	-0-	
10		75805 X	75805	-0-	-0-	-0-	-0-	75805	2		N	-0-	
11		65526 X	65526	-0-	-0-	-0-	-0-	65526	2		N	-0-	
12		68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	-0-	68639	2		N	-0-	
*01		66928 X	66928	-0-	-0-	-0-	-0-	66928	2		N	-0-	

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652													
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929													
08		191115 X	137615	-0-	-53500	-0-	-0-	69	1	137546	2	Y	-0-
09		184950 X	127611	-0-	-57339	-0-	-0-	71	1	127540	2	Y	-0-
10		151528 X	122709	-0-	-28819	-0-	-0-	71	1	122638	2	Y	-0-
11		146640 X	114855	-0-	-31785	-0-	-0-	68	1	114787	2	Y	-0-
12		147529 X	114154	-0-	-33375	-0-	-0-	69	1	114085	2	Y	-0-
01		137609 X	107152	-0-	-30457	-0-	-0-	64	1	107088	2	Y	-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461													
08		97318 X	97318	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	97021	2	Y	-0-
09		92340 X	87893	-0-	-4447	-0-	-0-	287	1	87606	2	Y	-0-
10		100936 X	85242	-0-	-15694	-0-	-0-	295	1	84947	2	Y	-0-
11		97680 X	77431	-0-	-20249	-0-	-0-	275	1	77156	2	Y	-0-
12		100936 X	74064	-0-	-26872	-0-	-0-	274	1	73790	2	Y	-0-
01		97309 X	69419	-0-	-27890	-0-	-0-	263	1	69156	2	Y	-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310													
08		107818 X	98213	-0-	-9605	-0-	-0-	300	1	97913	2	Y	-0-
09		96720 X	88786	-0-	-7934	-0-	-0-	290	1	88496	2	Y	-0-
10		98735 X	88534	-0-	-10201	-0-	-0-	306	1	88228	2	Y	-0-
11		95550 X	82604	-0-	-12946	-0-	-0-	293	1	82311	2	Y	-0-
12		98735 X	79713	-0-	-19022	-0-	-0-	294	1	79419	2	Y	-0-
01		98208 X	74968	-0-	-23240	-0-	-0-	284	1	74684	2	Y	-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245													
08		163959 X	132026	-0-	-31933	-0-	-0-	262	1	131764	2	N	-0-
09		145530 X	121091	-0-	-24439	-0-	-0-	252	1	120839	2	N	-0-
10		141174 X	117346	-0-	-23828	-0-	-0-	261	1	117085	2	N	-0-
11		134700 X	108284	-0-	-26416	-0-	-0-	253	1	108031	2	N	-0-
12		135501 X	103965	-0-	-31536	-0-	-0-	266	1	103699	2	N	-0-
01		132029 X	98608	-0-	-33421	-0-	-0-	265	1	98343	2	N	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355													
08		157387 X	134738	-0-	-22649	-0-	-0-	34	1	134704	2	Y	-0-
09		152310 X	122054	-0-	-30256	-0-	-0-	31	1	122023	2	Y	-0-
10		157387 X	121295	-0-	-36092	-0-	-0-	31	1	121264	2	Y	-0-
11		149880 X	112462	-0-	-37418	-0-	-0-	30	1	112432	2	Y	-0-
12		140678 X	112413	-0-	-28265	-0-	-0-	33	1	112380	2	Y	-0-
01		134726 X	109257	-0-	-25469	-0-	-0-	33	1	109224	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
JESTER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286145	COMPL. DATE	05/31/2020	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11568	- 20929
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	169663 X	164140	-0-	-5523	-0-	41 1	164099 2	Y	-0-	-0-		
09	175050 X	145106	-0-	-29944	-0-	37 1	145069 2	Y	-0-	-0-		
10	180885 X	141561	-0-	-39324	-0-	36 1	141525 2	Y	-0-	-0-		
11	175050 X	129433	-0-	-45617	-0-	35 1	129398 2	Y	-0-	-0-		
12	177940 X	127241	-0-	-50699	-0-	37 1	127204 2	Y	-0-	-0-		
01	164145 X	125750	-0-	-38395	-0-	38 1	125712 2	Y	-0-	-0-		

STRONG-LOWRY DEEP (AW)		WELL #:		1HR	RRCID ->	286448	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11782	- 18762
08	114297 X	90804	-0-	-23493	-0-	310 1	90444 2	N	45	45 8	-0-	-0-
09	102750 X	85108	-0-	-17642	-0-	300 1	84758 2	N	45	45 8	-0-	-0-
10	98890 X	84118	-0-	-14772	-0-	310 1	83746 2	N	56	56 8	-0-	-0-
11	93600 X	76562	-0-	-17038	-0-	300 1	76244 2	N	16	16 8	-0-	-0-
12	94643 X	75871	-0-	-18772	-0-	310 1	75518 2	N	39	39 8	-0-	-0-
01	90799 X	73944	-0-	-16855	-0-	310 1	73599 2	N	32	32 8	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		1H	RRCID ->	287834	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11546	- 20171
08	270444 X	168640	-0-	-101804	-0-	294 1	168346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	249990 X	150476	-0-	-99514	-0-	266 1	150210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	180110 X	142563	-0-	-37547	-0-	274 1	142289 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	174300 X	131154	-0-	-43146	-0-	232 1	130922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	173941 X	127666	-0-	-46275	-0-	235 1	127431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	168640 X	119547	-0-	-49093	-0-	232 1	119315 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		3H	RRCID ->	287835	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11790	- 21390
08	142074 X	142074	-0-	-0-	-0-	247 1	141827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	141794 X	141794	-0-	-0-	-0-	251 1	141543 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	143913 X	143913	-0-	-0-	-0-	277 1	143636 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	181974 X	181974	-0-	-0-	-0-	322 1	181652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	177799 X	177799	-0-	-0-	-0-	328 1	177471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	166434 X	166434	-0-	-0-	-0-	323 1	166111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEFOY-LEWIN (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	287836	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11470	- 22293
08	232655 X	204268	-0-	-28387	-0-	645 1	203623 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	223440 X	189339	-0-	-34101	-0-	623 1	188716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	221960 X	187200	-0-	-34760	-0-	642 1	186558 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210840 X	175564	-0-	-35276	-0-	621 1	174943 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	205127 X	172420	-0-	-32707	-0-	641 1	171779 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	204259 X	166063	-0-	-38196	-0-	640 1	165423 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEFOY-LEWIN (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	287837	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11471	- 22421
08	215729 X	188587	-0-	-27142	-0-	595 1	187992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	206340 X	175100	-0-	-31240	-0-	577 1	174523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	203484 X	174640	-0-	-28844	-0-	598 1	174042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	184050 X	163879	-0-	-20171	-0-	579 1	163300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	188573 X	160984	-0-	-27589	-0-	599 1	160385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	188573 X	155755	-0-	-32818	-0-	600 1	155155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		234236 X	187652	-0-	-46584	-0-	327 1	187325 2	Y	-0-	-0-	
09		226680 X	182869	-0-	-43811	-0-	323 1	182546 2	Y	-0-	-0-	
10		234236 X	165132	-0-	-69104	-0-	317 1	164815 2	Y	-0-	-0-	
11		201270 X	161745	-0-	-39525	-0-	286 1	161459 2	Y	-0-	-0-	
12		190340 X	165757	-0-	-24583	-0-	305 1	165452 2	Y	-0-	-0-	
01		188976 X	161009	-0-	-27967	-0-	313 1	160696 2	Y	-0-	-0-	

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
08		313844 X	256721	-0-	-57123	-0-	950 1	255771 2	Y	-0-	-0-	
09		301980 X	130307	-0-	-171673	-0-	561 1	129746 2	Y	-0-	-0-	
10		292795 X	218389	-0-	-74406	-0-	894 1	217495 2	Y	-0-	-0-	
11		275640 X	218451	-0-	-57189	-0-	882 1	217569 2	Y	-0-	-0-	
12		272986 X	219772	-0-	-53214	-0-	921 1	218851 2	Y	-0-	-0-	
01		256711 X	215829	-0-	-40882	-0-	932 1	214897 2	Y	-0-	-0-	

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
08		319951 X	257956	-0-	-61995	-0-	954 1	257002 2	Y	-0-	-0-	
09		304590 X	227889	-0-	-76701	-0-	980 1	226909 2	Y	-0-	-0-	
10		290377 X	202501	-0-	-87876	-0-	829 1	201672 2	Y	-0-	-0-	
11		280980 X	190372	-0-	-90608	-0-	769 1	189603 2	Y	-0-	-0-	
12		286347 X	187442	-0-	-98905	-0-	785 1	186657 2	Y	-0-	-0-	
01		257951 X	179594	-0-	-78357	-0-	776 1	178818 2	Y	-0-	-0-	

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
08		272707 X	155790	-0-	-116917	-0-	576 1	155214 2	Y	-0-	-0-	
09		263910 X	199715	-0-	-64195	-0-	859 1	198856 2	Y	-0-	-0-	
10		254541 X	184991	-0-	-69550	-0-	757 1	184234 2	Y	-0-	-0-	
11		239130 X	185508	-0-	-53622	-0-	749 1	184759 2	Y	-0-	-0-	
12		235414 X	184851	-0-	-50563	-0-	774 1	184077 2	Y	-0-	-0-	
01		206367 X	178704	-0-	-27663	-0-	772 1	177932 2	Y	-0-	-0-	

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
08		329592 X	148151	-0-	-181441	-0-	371 1	147780 2	Y	-0-	-0-	
09		308430 X	-0-	-0-	-308430	-0-			Y	-0-	-0-	
10		296453 X	150277	-0-	-146176	-0-	333 1	149931 2	Y	12	12 8	
							13 9					
11		275730 X	130837	-0-	-144893	-0-	452 1	130384 2	Y	1	1 8	
							1 9					
12		267902 X	161509	-0-	-106393	-0-	527 1	160982 2	Y	-0-	-0-	
01		150288 X	142961	-0-	-7327	-0-	576 1	142385 2	Y	-0-	-0-	

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
08		305164 X	139485	-0-	-165679	-0-	349 1	139136 2	Y	-0-	-0-	
09		284820 X	-0-	-0-	-284820	-0-			Y	-0-	-0-	
10		277078 X	247385	-0-	-29693	-0-	547 1	246835 2	Y	3	3 8	
							3 9					
11		257760 X	216832	-0-	-40928	-0-	748 1	216083 2	Y	1	1 8	
							1 9					
12		252030 X	218615	-0-	-33415	-0-	713 1	217902 2	Y	-0-	-0-	
01		247380 X	95370	-0-	-152010	-0-	384 1	94986 2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		273172 X	260853	-0-	-12319	-0-	797 1	260056 2	Y		-0-	-0-
09		264360 X	236388	-0-	-27972	-0-	773 1	235615 2	Y		-0-	-0-
10		273172 X	229459	-0-	-43713	-0-	794 1	228665 2	Y		-0-	-0-
11		258690 X	220173	-0-	-38517	-0-	782 1	219391 2	Y		-0-	-0-
12		267313 X	223948	-0-	-43365	-0-	827 1	223121 2	Y		-0-	-0-
01		260865 X	224118	-0-	-36747	-0-	848 1	223270 2	Y		-0-	-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883												
08		451763 X	283836	-0-	-167927	-0-	506 1	283330 2	N		-0-	-0-
09		420900 X	288914	-0-	-131986	-0-	522 1	288390 2	N		2 8	-0-
							2 9					
10		406162 X	305260	-0-	-100902	-0-	569 1	304691 2	N		-0-	-0-
11		300061 X	300061	-0-	-0-	-0-	580 1	299481 2	N		-0-	-0-
12		300611 X	300611	-0-	-0-	-0-	599 1	300012 2	N		-0-	-0-
01		305257 X	290587	-0-	-14670	-0-	595 1	289992 2	N		-0-	-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263												
08		503843 X	412112	-0-	-91731	-0-	734 1	411378 2	N		-0-	-0-
09		480210 X	374785	-0-	-105425	-0-	678 1	374107 2	N		-0-	-0-
10		496217 X	359809	-0-	-136408	-0-	671 1	359138 2	N		-0-	-0-
11		480210 X	320826	-0-	-159384	-0-	620 1	320206 2	N		-0-	-0-
12		473401 X	322110	-0-	-151291	-0-	641 1	321469 2	N		-0-	-0-
01		412114 X	314525	-0-	-97589	-0-	645 1	313880 2	N		-0-	-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955												
08		288796 X	97741	-0-	-191055	-0-	132 1	97609 2	Y		-0-	-0-
09		270720 X	172727	-0-	-97993	-0-	102 1	172625 2	Y		-0-	-0-
10		197141 X	197141	-0-	-0-	-0-	113 1	197028 2	Y		-0-	-0-
11		172357 X	172357	-0-	-0-	-0-	103 1	172254 2	Y		-0-	-0-
12		178498 X	172055	-0-	-6443	-0-	104 1	171951 2	Y		-0-	-0-
01		197129 X	162522	-0-	-34607	-0-	107 1	162415 2	Y		-0-	-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187												
08		321997 X	133476	-0-	-188521	-0-	253 1	133223 2	Y		-0-	-0-
09		401850 X	17044	-0-	-384806	-0-	19 1	17025 2	Y		-0-	-0-
10		415245 X	193842	-0-	-221403	-0-	393 1	193407 2	Y		38 8	-0-
							42 9					
11		401850 X	254025	-0-	-147825	-0-	470 1	253545 2	Y		9 8	-0-
							10 9					
12		375100 X	274953	-0-	-100147	-0-	660 1	274279 2	Y		13 8	-0-
							14 9					
01		193843 X	180285	-0-	-13558	-0-	495 1	179789 2	Y		1 8	-0-
							1 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	591573	X	46156	-0-	-545417	-0-	62 1	46093 2	Y	1	1 8	-0-
09	539190	X	193954	-0-	-345236	-0-	115 1	193839 2	Y	-0-		-0-
10	279426	X	279426	-0-	-0-	-0-	160 1	279266 2	Y	-0-		-0-
11	319113	X	319113	-0-	-0-	-0-	192 1	318921 2	Y	-0-		-0-
12	329496	X	329496	-0-	-0-	-0-	198 1	329298 2	Y	-0-		-0-
*01	318482	X	318482	-0-	-0-	-0-	210 1	318272 2	Y	-0-		-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630												
08	120055	X	120055	-0-	-0-	-0-	227 1	119828 2	Y	-0-		-0-
09	252270	X	19448	-0-	-232822	-0-	21 1	19427 2	Y	-0-		-0-
10	300638	X	230976	-0-	-69662	-0-	469 1	230494 2	Y	12	12 8	-0-
11	290940	X	242668	-0-	-48272	-0-	449 1	242216 2	Y	3	3 8	-0-
12	300638	X	222415	-0-	-78223	-0-	534 1	221879 2	Y	2	2 8	-0-
01	230981	X	106580	-0-	-124401	-0-	293 1	106285 2	Y	2	2 8	-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825												
08	329869	X	329869	-0-	-0-	-0-	166 1	329703 2	Y	-0-		-0-
09	306420	X	280625	-0-	-25795	-0-	157 1	280468 2	Y	-0-		-0-
10	323578	X	285723	-0-	-37855	-0-	165 1	285558 2	Y	-0-		-0-
11	319230	X	269522	-0-	-49708	-0-	160 1	269362 2	Y	-0-		-0-
12	329871	X	277739	-0-	-52132	-0-	167 1	277572 2	Y	-0-		-0-
01	329871	X	284432	-0-	-45439	-0-	171 1	284261 2	Y	-0-		-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
08	406162	X	337691	-0-	-68471	-0-	590 1	337101 2	Y	-0-		-0-
09	365160	X	307717	-0-	-57443	-0-	573 1	307144 2	Y	-0-		-0-
10	353152	X	308680	-0-	-44472	-0-	599 1	308081 2	Y	-0-		-0-
11	333900	X	293249	-0-	-40651	-0-	583 1	292666 2	Y	-0-		-0-
12	337683	X	287083	-0-	-50600	-0-	602 1	286481 2	Y	-0-		-0-
01	337683	X	279990	-0-	-57693	-0-	605 1	279385 2	Y	-0-		-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
08	490761	X	371462	-0-	-119299	-0-	650 1	370812 2	Y	-0-		-0-
09	449700	X	337162	-0-	-112538	-0-	627 1	336535 2	Y	-0-		-0-
10	430559	X	330494	-0-	-100065	-0-	641 1	329853 2	Y	-0-		-0-
11	401340	X	310059	-0-	-91281	-0-	617 1	309442 2	Y	-0-		-0-
12	392615	X	304119	-0-	-88496	-0-	638 1	303481 2	Y	-0-		-0-
01	371473	X	293795	-0-	-77678	-0-	635 1	293160 2	Y	-0-		-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
08	645606	X	437828	-0-	-207778	-0-	650 1	437178 2	Y	-0-		-0-
09	489510	X	406990	-0-	-82520	-0-	625 1	406365 2	Y	-0-		-0-
10	471417	X	424319	-0-	-47098	-0-	639 1	423680 2	Y	-0-		-0-
11	456210	X	391810	-0-	-64400	-0-	605 1	391205 2	Y	-0-		-0-
12	446958	X	391911	-0-	-55047	-0-	637 1	391274 2	Y	-0-		-0-
01	437813	X	387810	-0-	-50003	-0-	658 1	387152 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HUDSON GO		WELL #:		9H	RRCID ->	290587	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11747	- 19809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		667120 X	434211	-0-	-232909	-0-	109 1	434102 2	Y	-0-	-0-	
09		502380 X	430626	-0-	-71754	-0-	110 1	430516 2	Y	-0-	-0-	
10		455824 X	424510	-0-	-31314	-0-	109 1	424401 2	Y	-0-	-0-	
11		441120 X	412238	-0-	-28882	-0-	112 1	412126 2	Y	-0-	-0-	
12		444974 X	397072	-0-	-47902	-0-	115 1	396957 2	Y	-0-	-0-	
01		444974 X	386165	-0-	-58809	-0-	117 1	386048 2	Y	-0-	-0-	

HUDSON GO		WELL #:		4H	RRCID ->	290594	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11615	- 21691
08		583885 X	403354	-0-	-180531	-0-	600 1	402754 2	Y	-0-	-0-	
09		447240 X	387544	-0-	-59696	-0-	595 1	386949 2	Y	-0-	-0-	
10		402393 X	402393	-0-	-0-	-0-	606 1	401787 2	Y	-0-	-0-	
11		390330 X	371616	-0-	-18714	-0-	574 1	371042 2	Y	-0-	-0-	
12		403341 X	361510	-0-	-41831	-0-	588 1	360922 2	Y	-0-	-0-	
01		403341 X	339325	-0-	-64016	-0-	576 1	338749 2	Y	-0-	-0-	

HUDSON GO		WELL #:		5H	RRCID ->	290595	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11572	- 21181
08		623627 X	419423	-0-	-204204	-0-	624 1	418799 2	Y	-0-	-0-	
09		487440 X	386979	-0-	-100461	-0-	594 1	386385 2	Y	-0-	-0-	
10		448601 X	423840	-0-	-24761	-0-	638 1	423202 2	Y	-0-	-0-	
11		415860 X	401791	-0-	-14069	-0-	621 1	401170 2	Y	-0-	-0-	
12		419430 X	401553	-0-	-17877	-0-	653 1	400900 2	Y	-0-	-0-	
01		423832 X	381203	-0-	-42629	-0-	647 1	380556 2	Y	-0-	-0-	

CADDO LAKE (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	290918	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10321	PERF.11496	- 19489
08		526907 X	439452	-0-	-87455	-0-	435 1	439017 2	Y	-0-	-0-	
09		509910 X	410839	-0-	-99071	-0-	410 1	410429 2	Y	-0-	-0-	
10		487165 X	339869	-0-	-147296	-0-	412 1	339457 2	Y	-0-	-0-	
11		471450 X	-0-	-0-	-471450	-0-			Y	-0-	-0-	
12		467759 X	89642	-0-	-378117	-0-	156 1	89486 2	Y	-0-	-0-	
01		439456 X	286944	-0-	-152512	-0-	364 1	286580 2	Y	-0-	-0-	

HUDSON GO		WELL #:		8H	RRCID ->	290919	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11303	PERF.12015	- 19575
08		410688 X	376381	-0-	-34307	-0-	95 1	376286 2	Y	-0-	-0-	
09		435300 X	354658	-0-	-80642	-0-	91 1	354567 2	Y	-0-	-0-	
10		410688 X	395132	-0-	-15556	-0-	102 1	395030 2	Y	-0-	-0-	
11		384210 X	341766	-0-	-42444	-0-	93 1	341673 2	Y	-0-	-0-	
12		376371 X	324062	-0-	-52309	-0-	94 1	323968 2	Y	-0-	-0-	
01		395126 X	299192	-0-	-95934	-0-	91 1	299101 2	Y	-0-	-0-	

CADDO LAKE (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	290920	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11449	- 19984
08		521637 X	405616	-0-	-116021	-0-	401 1	405215 2	Y	-0-	-0-	
09		504810 X	368487	-0-	-136323	-0-	368 1	368119 2	Y	-0-	-0-	
10		521637 X	295316	-0-	-226321	-0-	358 1	294958 2	Y	-0-	-0-	
11		466410 X	-0-	-0-	-466410	-0-			Y	-0-	-0-	
12		443176 X	181183	-0-	-261993	-0-	315 1	180868 2	Y	-0-	-0-	
01		405604 X	306724	-0-	-98880	-0-	389 1	306335 2	Y	-0-	-0-	

HUDSON GO		WELL #:		6H	RRCID ->	290924	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11573	- 21091
08		453530 X	407372	-0-	-46158	-0-	606 1	406766 2	Y	-0-	-0-	
09		461130 X	380731	-0-	-80399	-0-	585 1	380146 2	Y	-0-	-0-	
10		453530 X	395783	-0-	-57747	-0-	596 1	395187 2	Y	-0-	-0-	
11		423360 X	388246	-0-	-35114	-0-	600 1	387646 2	Y	-0-	-0-	
12		412796 X	370192	-0-	-42604	-0-	602 1	369590 2	Y	-0-	-0-	
01		407371 X	353591	-0-	-53780	-0-	600 1	352991 2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	516460 X	408935	-0-	-107525	-0-	404	1	408531	2	Y	-0-		-0-
09	499800 X	422268	-0-	-77532	-0-	422	1	421846	2	Y	-0-		-0-
10	452755 X	388007	-0-	-64748	-0-	470	1	387537	2	Y	-0-		-0-
11	438150 X	416135	-0-	-22015	-0-	1200	1	414935	2	Y	-0-		-0-
12	442699 X	442699	-0-	-0-	-0-	769	1	441930	2	Y	-0-		-0-
01	436356 X	385148	-0-	-51208	-0-	488	1	384660	2	Y	-0-		-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110													
08	0	71721	-0-	71721	71721	97	1	71621	2	Y	3	3 8	-0-
09	0 W	316622	-0-	316622	388343	187	1	316400	2	Y	32	32 8	-0-
10	0 W	297185	-0-	297185	685528	171	1	297014	2	Y	-0-		-0-
11	0 W	250140	-0-	250140	935668	150	1	249990	2	Y	-0-		-0-
12	1215592 X	279924	-0-	-935668	-0-	169	1	279755	2	Y	-0-		-0-
01	350765 X	303996	-0-	-46769	-0-	201	1	303795	2	Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095													
08	0	45481	-0-	45481	45481	45481	2			Y	-0-		-0-
09	0 W	494595	-0-	494595	540076	494588	2	7 9		Y	6	6 8	-0-
10	0 W	447822	-0-	447822	987898	447822	2			Y	-0-		-0-
11	0 W	374066	-0-	374066	1361964	374066	2			Y	-0-		-0-
12	0 W	390402	-0-	390402	1752366	390402	2			Y	-0-		-0-
01	0 W	403566	-0-	403566	2155932	403566	2			Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106													
08	0	46130	-0-	46130	46130	46130	2			Y	-0-		-0-
09	0 W	496034	-0-	496034	542164	496005	2	29 9		Y	26	26 8	-0-
10	0 W	364353	-0-	364353	906517	364353	2			Y	-0-		-0-
11	0 W	326849	-0-	326849	1233366	326849	2			Y	-0-		-0-
*12	1569896 X	336530	-0-	-1233366	-0-	336530	2			Y	-0-		-0-
*01	650907 X	375492	-0-	-275415	-0-	375492	2			Y	-0-		-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656													
08	0	103961	-0-	103961	103961	140	1	103814	2	Y	6	6 8	-0-
09	559528 X	455567	-0-	-103961	-0-	269	1	455298	2	Y	-0-		-0-
10	616063 X	462921	-0-	-153142	-0-	266	1	462655	2	Y	-0-		-0-
11	596190 X	413999	-0-	-182191	-0-	249	1	413750	2	Y	-0-		-0-
12	616063 X	411712	-0-	-204351	-0-	248	1	411464	2	Y	-0-		-0-
01	616063 X	286743	-0-	-329320	-0-	189	1	286554	2	Y	-0-		-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744													
08	0	144572	-0-	144572	144572	195	1	144368	2	Y	8	8 8	-0-
09	593376 X	448804	-0-	-144572	-0-	265	1	448533	2	Y	5	5 8	-0-
10	602919 X	464141	-0-	-138778	-0-	267	1	463874	2	Y	-0-		-0-
11	583470 X	429406	-0-	-154064	-0-	258	1	429148	2	Y	-0-		-0-
12	602919 X	441840	-0-	-161079	-0-	266	1	441574	2	Y	-0-		-0-
01	602919 X	419532	-0-	-183387	-0-	277	1	419255	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
FURRH-COLLIER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291486	COMPL. DATE	08/21/2021	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11418	- 21758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0	138034	-0-	138034	138034	186 1	137845	2	Y	3	3 8	-0-	
09	581465 X	443431	-0-	-138034	-0-	262 1	443169	2	Y	-0-		-0-	
10	571175 X	458098	-0-	-113077	-0-	263 1	457835	2	Y	-0-		-0-	
11	552750 X	413804	-0-	-138946	-0-	248 1	413556	2	Y	-0-		-0-	
12	571175 X	423351	-0-	-147824	-0-	255 1	423096	2	Y	-0-		-0-	
01	571175 X	387398	-0-	-183777	-0-	256 1	387142	2	Y	-0-		-0-	

FURRH-MIMS (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	291509	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11700	- 23914	
08	0	39775	-0-	39775	39775	39775 2			Y	-0-		-0-	
09	0 W	474006	-0-	474006	513781	474006 2			Y	-0-		-0-	
10	0 W	412160	-0-	412160	925941	412160 2			Y	-0-		-0-	
11	0 W	297910	-0-	297910	1223851	297910 2			Y	-0-		-0-	
12	1478444 X	254593	-0-	-1223851	-0-	254593 2			Y	-0-		-0-	
01	550250 X	391571	-0-	-158679	-0-	391571 2			Y	-0-		-0-	

LAKE-FURRH (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	291731	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11412	- 21482	
10	0	412510	-0-	412510	412510	837 1	411673	2	Y	-0-		-0-	
11	DELQ PR	416057	-0-	416057	828567	769 1	415288	2	Y	-0-		-0-	
12	1046425 X	217858	-0-	-828567	-0-	523 1	217335	2	Y	-0-		-0-	
01	500712 X	215327	-0-	-285385	-0-	591 1	214736	2	Y	-0-		-0-	

LAKE-FURRH (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	291732	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11731	- 22072	
10	0	384975	-0-	384975	384975	781 1	384194	2	Y	-0-		-0-	
11	DELQ PR	385657	-0-	385657	770632	713 1	384944	2	Y	-0-		-0-	
12	988624 X	217992	-0-	-770632	-0-	523 1	217469	2	Y	-0-		-0-	
01	462365 X	167864	-0-	-294501	-0-	461 1	167403	2	Y	-0-		-0-	

TOLEDO BEND (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	291733	COMPL. DATE	10/03/2021	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11574	- 20094	
10	388725 X	347425	-0-	-41300	-0-	594 1	346831	2	Y	-0-		-0-	
11	DELQ PR	358768	-0-	358768	358768	649 1	358118	2	Y	1	1 8	-0-	
12	586669 X	227901	-0-	-358768	-0-	266 1	227635	2	Y	-0-		-0-	
01	482019 X	218626	-0-	-263393	-0-	218626 2			Y	-0-		-0-	

TOLEDO BEND (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	291734	COMPL. DATE	10/03/2021	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11523	- 19763	
10	285875 X	284438	-0-	-1437	-0-	486 1	283952	2	Y	-0-		-0-	
11	DELQ PR	304557	-0-	304557	304557	551 1	304006	2	Y	-0-		-0-	
12	522523 X	217966	-0-	-304557	-0-	254 1	217712	2	Y	-0-		-0-	
01	354485 X	195503	-0-	-158982	-0-	195503 2			Y	-0-		-0-	

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC		773665											
HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541	- 15685	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665															
CARZENA WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2883 X	2107	-0-	-776	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
09		2790 X	1001	-0-	-1789	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
10		2635 X	1980	-0-	-655	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
11		2490 X	1203	-0-	-1287	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
*12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-			-0-

JARRY WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533															
08		4340 X	3696	-0-	-644	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
09		4020 X	3997	-0-	-23	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
10		3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
11		3630 X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
12		4123 X	3023	-0-	-1100	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
01		4123 X	2129	-0-	-1994	-0-	2129	2			N	-0-			-0-

PILOT WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950															
08		1302 N	1074	-0-	-228	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	3502	-0-	402	402	3502	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	2646	-0-	-354	48	2646	2			N	-0-			-0-
*12		3100 N	3779	-0-	679	727	3779	2			N	-0-			-0-
*01		3869 X	3142	-0-	-727	-0-	3142	2			N	-0-			-0-

HURST WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986															
08		3286 X	2675	-0-	-611	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
09		3600 X	3336	-0-	-264	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
10		3782 X	2785	-0-	-997	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
11		3660 X	2908	-0-	-752	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
12		3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
*01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-

SMITH WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881															
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
11		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
12		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
*01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

NOBLES WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409															
08		3069 X	1722	-0-	-1347	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
09		2820 X	1897	-0-	-923	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
10		2449 X	1477	-0-	-972	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
11		2370 X	1259	-0-	-1111	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
12		1953 X	1199	-0-	-754	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
01		1953 X	1291	-0-	-662	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

HERONE WELLS WELLS #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161															
08		682 N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		570 N	6	-0-	-564	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
08		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-	-0-
10		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-	-0-
11		2340 X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2		N	-0-	-0-
12		2418 X	1854	-0-	-564	-0-	1854	2		N	-0-	-0-
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2		N	-0-	-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125												
08		3286 X	1266	-0-	-2020	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
09		3180 X	955	-0-	-2225	-0-	955	2		N	-0-	-0-
10		3069 X	1040	-0-	-2029	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
11		2550 X	1381	-0-	-1169	-0-	1381	2		N	-0-	-0-
*12		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
*01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055												
08		21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	21731	2		N	-0-	-0-
09		21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2		N	-0-	-0-
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	19057	2		N	-0-	-0-
11		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2		N	-0-	-0-
*12		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2		N	-0-	-0-
*01		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2		N	-0-	-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440												
08		3255 X	2991	-0-	-264	-0-	2991	2		N	-0-	-0-
09		3060 X	2470	-0-	-590	-0-	2470	2		N	-0-	-0-
10		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-	-0-
11		2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2		N	-0-	-0-
12		3069 X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2		N	-0-	-0-
*01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-	-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
08		3441 X	2744	-0-	-697	-0-	2744	2		N	-0-	-0-
09		3300 X	2269	-0-	-1031	-0-	2269	2		N	-0-	-0-
10		3410 X	3351	-0-	-59	-0-	3351	2		N	-0-	-0-
11		2940 X	2161	-0-	-779	-0-	2161	2		N	-0-	-0-
*12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-	-0-
*01		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-	-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
08		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-	-0-
09		1770 X	1520	-0-	-250	-0-	1520	2		N	-0-	-0-
10		1829 X	73	-0-	-1756	-0-	73	2		N	-0-	-0-
11		3270 X	825	-0-	-2445	-0-	825	2		N	-0-	-0-
12		3379 X	1304	-0-	-2075	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
01		3379 X	2235	-0-	-1144	-0-	2235	2		N	-0-	-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
08		2480 X	1909	-0-	-571	-0-	1909	2		N	-0-	-0-
09		2400 X	2374	-0-	-26	-0-	2374	2		N	-0-	-0-
10		2418 X	2116	-0-	-302	-0-	2116	2		N	-0-	-0-
11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-	-0-
12		2449 X	2436	-0-	-13	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
*01		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
CHRISTINE			WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3069 X	2243	-0-	-826	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2247	-0-	-633	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2372	-0-	-325	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2145	-0-	-255	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
12		2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
*01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-

HORTON FED			WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500		
08		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
09		4320 X	4163	-0-	-157	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4020	-0-	-540	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
01		4712 X	3619	-0-	-1093	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

MCGUIRE			WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696 - 17206		
08		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
09		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2		N	-0-			-0-

JEANNINE			WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284		
08		3317 X	2749	-0-	-568	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
09		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
01		2821 X	2297	-0-	-524	-0-	2297	2		N	-0-			-0-

FRAZIER FED			WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728 - 17375		
08		18383 X	16067	-0-	-2316	-0-	16067	2		N	-0-			-0-
09		17790 X	15199	-0-	-2591	-0-	15199	2		N	-0-			-0-
10		17391 X	14650	-0-	-2741	-0-	14650	2		N	-0-			-0-
11		16290 X	14337	-0-	-1953	-0-	14337	2		N	-0-			-0-
12		16585 X	14172	-0-	-2413	-0-	14172	2		N	-0-			-0-
01		16058 X	13992	-0-	-2066	-0-	13992	2		N	-0-			-0-

HATCH GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516		
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
*01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-

DOUG SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545		
08		6231 X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
09		6030 X	4849	-0-	-1181	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
10		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
11		5430 X	5214	-0-	-216	-0-	5214	2		N	-0-			-0-
*12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
01		5611 X	5589	-0-	-22	-0-	5589	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
PETROLEUM CREEK			WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1324	-0-	-176	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1241	-0-	-278	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-

WEST SPOON GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367		
08		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-			-0-
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-			-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
*12		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
*01		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352		
08		4092 X	3626	-0-	-466	-0-	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-			-0-
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-			-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3370	-0-	-629	-0-	-0-	3370	2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3542	-0-	-457	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-

DURHAM GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728 - 16898		
08		4278 X	3545	-0-	-733	-0-	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3150	-0-	-660	-0-	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3403	-0-	-107	-0-	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
*12		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
*01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417		
08		7161 X	5948	-0-	-1213	-0-	-0-	5948	2	N	-0-			-0-
09		6090 X	5242	-0-	-848	-0-	-0-	5242	2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5694	-0-	-599	-0-	-0-	5694	2	N	-0-			-0-
11		6030 X	5343	-0-	-687	-0-	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
12		6231 X	5624	-0-	-607	-0-	-0-	5624	2	N	-0-			-0-
*01		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	7393	2	N	-0-			-0-

WEST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575		
08		3131 X	2292	-0-	-839	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
09		2400 X	2373	-0-	-27	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
10		2480 X	2195	-0-	-285	-0-	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
11		2310 X	2161	-0-	-149	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			-0-
12		2449 X	1756	-0-	-693	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
*01		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447		
08		4185 X	2781	-0-	-1404	-0-	-0-	2781	2	N	-0-			-0-
09		3570 X	2713	-0-	-857	-0-	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
10		3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2017	-0-	-1103	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2206	-0-	-925	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
01		2790 X	1815	-0-	-975	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		1922 X	1733	-0-	-189	-0-	1733 2			N	-0-	-0-
09		1800 X	1475	-0-	-325	-0-	1475 2			N	-0-	-0-
10		1860 X	1454	-0-	-406	-0-	1454 2			N	-0-	-0-
11		1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1611 2			N	-0-	-0-
*12		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
01		1736 X	1669	-0-	-67	-0-	1669 2			N	-0-	-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
08		3906 X	3363	-0-	-543	-0-	3363 2			N	-0-	-0-
09		3420 X	2210	-0-	-1210	-0-	2210 2			N	-0-	-0-
10		3937 X	3275	-0-	-662	-0-	3275 2			N	-0-	-0-
11		3810 X	3128	-0-	-682	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
12		3937 X	2980	-0-	-957	-0-	2980 2			N	-0-	-0-
01		3348 X	2616	-0-	-732	-0-	2616 2			N	-0-	-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	558	-0-	-465	-0-	558 2			N	-0-	-0-
11		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979 2			N	-0-	-0-
12		1488 N	578	-0-	-910	-0-	578 2			N	-0-	-0-
*01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-	-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298												
08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-	-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-	-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1663 2			N	-0-	-0-
12		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679 2			N	-0-	-0-
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588												
08		5921 X	4803	-0-	-1118	-0-	4803 2			N	-0-	-0-
09		5580 X	4403	-0-	-1177	-0-	4403 2			N	-0-	-0-
10		5766 X	4493	-0-	-1273	-0-	4493 2			N	-0-	-0-
11		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2			N	-0-	-0-
*12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 2			N	-0-	-0-
*01		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2			N	-0-	-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
08		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592 2			N	-0-	-0-
09		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	22174 2			N	-0-	-0-
10		14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433 2			N	-0-	-0-
11		14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020 2			N	-0-	-0-
*12		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867 2			N	-0-	-0-
*01		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230 2			N	-0-	-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823												
08		2697 X	2314	-0-	-383	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
09		2280 X	2068	-0-	-212	-0-	2068 2			N	-0-	-0-
10		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2			N	-0-	-0-
11		2250 X	1980	-0-	-270	-0-	1980 2			N	-0-	-0-
12		2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1827 2			N	-0-	-0-
01		2666 X	2136	-0-	-530	-0-	2136 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		4898 X	4031	-0-	-867	-0-	603 1	3428 2	N	-0-		-0-
09		4350 X	3577	-0-	-773	-0-	550 1	3027 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	3534	-0-	-868	-0-	499 1	3035 2	N	-0-		-0-
11		3900 X	3515	-0-	-385	-0-	487 1	3028 2	N	-0-		-0-
12		4030 X	3499	-0-	-531	-0-	479 1	3020 2	N	-0-		-0-
01		4030 X	3523	-0-	-507	-0-	489 1	3034 2	N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
08		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3882 2	11 9	Y	10	10 1	4
09		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3470 2	10 9	Y	9	8 1	5
10		3658 X	3504	-0-	-154	-0-	3494 2	10 9	Y	9	12 1	2
11		3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3279 2	10 9	Y	9	8 1	3
12		3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3411 2	9 9	Y	8	9 1	2
01		3689 X	3182	-0-	-507	-0-	3171 2	11 9	Y	10	10 1	2

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200												
08		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	393 1	2234 2	N	-0-		-0-
09		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	363 1	2001 2	N	-0-		-0-
10		2573 N	2279	-0-	-294	-0-	322 1	1957 2	N	-0-		-0-
11		2550 N	1804	-0-	-746	-0-	250 1	1554 2	N	-0-		-0-
*12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	245 1	1544 2	N	-0-		-0-
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	358 1	2225 2	N	-0-		-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420												
08		142	142	-0-	-0-	-0-	21 1	121 2	N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
08		3906 X	3813	-0-	-93	-0-	3807 2	6 9	Y	5	14 1	10
09		3750 X	3733	-0-	-17	-0-	3729 2	4 9	Y	4		14
10		3875 X	3819	-0-	-56	-0-	3818 2	1 9	Y	1		15
11		3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3438 2	1 9	Y	1		16
12		3813 X	3312	-0-	-501	-0-	3306 2	6 9	Y	5	14 1	7
01		3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3688 2	7 9	Y	6		13

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-		-0-
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-		-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-		-0-
11		1830 N	1439	-0-	-391	-0-	1439 2		Y	-0-		-0-
*12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-		-0-
*01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1401	2	94	9	Y	85	137	1	7
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1333	2	101	9	Y	92	55	1	33
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1204	2	86	9	Y	78	65	1	46
11	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	1120	2	108	9	Y	98	128	1	16
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	831	2	50	9	Y	45	33	1	17
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1439	2	178	9	Y	162	126	1	53

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
08	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			Y	-0-			-0-
09	7710 X	6301	-0-	-1409	-0-	6301	2			Y	-0-			-0-
10	7967 X	6341	-0-	-1626	-0-	6341	2			Y	-0-			-0-
11	7710 X	6332	-0-	-1378	-0-	6332	2			Y	-0-			-0-
12	7595 X	5959	-0-	-1636	-0-	5959	2			Y	-0-			-0-
*01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
08	5177 X	4208	-0-	-969	-0-	4208	2			N	-0-			34
09	4500 X	4066	-0-	-434	-0-	4066	2			N	-0-			34
10	4557 X	4128	-0-	-429	-0-	4128	2			N	-0-			34
11	4380 X	3885	-0-	-495	-0-	3885	2			N	-0-			34
12	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	3896	2			N	-0-			34
01	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3835	2			N	-0-			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-			104
09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-			104
10	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-			104
*11	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-			104
*12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-			104
*01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020														
08	6138 X	5494	-0-	-644	-0-	5494	2			Y	-0-			-0-
09	5910 X	5055	-0-	-855	-0-	5055	2			Y	-0-			-0-
10	6107 X	5024	-0-	-1083	-0-	5024	2			Y	-0-			-0-
11	5520 X	4685	-0-	-835	-0-	4685	2			Y	-0-			-0-
12	5642 X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			Y	-0-			-0-
01	5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			Y	-0-			-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323														
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-			-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08		2666 X	2128	-0-	-538	-0-		364 1	1764 2	N	-0-	-0-
09		2370 X	1805	-0-	-565	-0-		379 1	1426 2	N	-0-	-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		421 1	2543 2	N	-0-	-0-
*11		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		376 1	1754 2	N	-0-	-0-
*12		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-		418 1	1826 2	N	-0-	-0-
*01		2139 X	1692	-0-	-447	-0-		392 1	1300 2	N	-0-	-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-		30 1	950 2	N	-0-	-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-		30 1	896 2	N	-0-	-0-
10		1085 N	911	-0-	-174	-0-		31 1	880 2	N	-0-	-0-
11		960 N	814	-0-	-146	-0-		26 1	788 2	N	-0-	-0-
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-		28 1	846 2	N	-0-	-0-
*01		857 N	857	-0-	-0-	-0-		28 1	829 2	N	-0-	-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		55 1	1740 2	N	-0-	-0-
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		40 1	1202 2	N	-0-	-0-
10		1829 N	1216	-0-	-613	-0-		42 1	1174 2	N	-0-	-0-
11		1740 N	1465	-0-	-275	-0-		47 1	1418 2	N	-0-	-0-
*12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		41 1	1227 2	N	-0-	-0-
*01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		51 1	1489 2	N	-0-	-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2		N	-0-	-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-	-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-	-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-	-0-
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		1 1	45 2	N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-		22 1	676 2	N	-0-	-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-		9 1	281 2	N	-0-	-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-		20 1	553 2	N	-0-	-0-
11		690 N	517	-0-	-173	-0-		17 1	500 2	N	-0-	-0-
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-		16 1	470 2	N	-0-	-0-
*01		471 N	471	-0-	-0-	-0-		16 1	455 2	N	-0-	-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408												
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319 2		N	-0-	-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336 2		N	-0-	-0-
10		1333 N	1311	-0-	-22	-0-		1311 2		N	-0-	-0-
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372 2		N	-0-	-0-
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2		N	-0-	-0-
*01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		N	-0-	-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301												
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		2634 2	18 9	N	16	68
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		2538 2		N	-0-	68
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2556 2		N	-0-	68
11		2580 N	2092	-0-	-488	-0-		2092 2		N	-0-	68
*12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867 2		N	-0-	68
*01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		2159 2	45 9	N	41	109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	310	1	991	2	N	-0-	-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	300	1	1077	2	N	-0-	-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	186	1	1211	2	N	-0-	-0-
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	257	1	1091	2	N	-0-	-0-
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	290	1	1064	2	N	-0-	-0-
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	305	1	943	2	N	-0-	-0-
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341												
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	224	1	2188	2	N	-0-	-0-
09	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	205	1	2265	2	N	-0-	-0-
10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	157	1	1570	2	N	-0-	-0-
11	2340 X	2281	-0-	-59	-0-	157	1	2124	2	N	-0-	-0-
12	2418 X	1841	-0-	-577	-0-	163	1	1678	2	N	-0-	-0-
01	2542 X	1825	-0-	-717	-0-	162	1	1663	2	N	-0-	-0-
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429												
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	435	1	1560	2	N	-0-	-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	382	1	1504	2	N	-0-	-0-
10	2511 N	2045	-0-	-466	-0-	435	1	1610	2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	450	1	1208	2	N	-0-	-0-
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	465	1	1091	2	N	-0-	-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	430	1	1211	2	N	-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996												
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
08	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2			N	-0-	-0-
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-	-0-
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-	-0-
*11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-	-0-
*12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-	-0-
01	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-	-0-
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
08	2511 X	1300	-0-	-1211	-0-	253	1	1047	2	N	-0-	-0-
09	2430 X	1231	-0-	-1199	-0-	244	1	987	2	N	-0-	-0-
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	547	1	2347	2	N	-0-	-0-
*11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	603	1	2658	2	N	-0-	-0-
12	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	307	1	1364	2	N	-0-	-0-
01	1302 X	1178	-0-	-124	-0-	219	1	959	2	N	-0-	-0-
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	2	N	-0-	-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	N	-0-	-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-	-0-
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-	-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		36897 X	36897	-0-	-0-	-0-	36897	2			N	-0-			-0-
09		28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	28126	2			N	-0-			-0-
10		26584 X	26584	-0-	-0-	-0-	26584	2			N	-0-			-0-
*11		25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	25114	2			N	-0-			-0-
*12		23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-			-0-
*01		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	19667	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762															
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
10		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
11		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
*01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793															
08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2560	2	65	9	Y	59			89
09		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2743	2	62	9	Y	56	82	1	63
10		2759 N	2211	-0-	-548	-0-	2205	2	6	9	Y	5			68
11		2550 N	2028	-0-	-522	-0-	2020	2	8	9	Y	7			75
*12		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2425	2	50	9	Y	45	81	1	39
*01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2263	2	17	9	Y	15			54

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755															
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	274	1	882	2	N	-0-			-0-
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	272	1	892	2	N	-0-			-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	303	1	1130	2	N	-0-			-0-
*11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	267	1	1239	2	N	-0-			-0-
*12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	297	1	874	2	N	-0-			-0-
*01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	293	1	781	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103															
08		6572 X	4921	-0-	-1651	-0-	4919	2	2	9	N	2			20
09		5850 X	4910	-0-	-940	-0-	4907	2	3	9	N	3	1	8	22
10		6541 X	5214	-0-	-1327	-0-	5214	2			N	-0-			22
11		6330 X	5077	-0-	-1253	-0-	5077	2			N	-0-			22
12		6541 X	3609	-0-	-2932	-0-	3608	2	1	9	N	1	1	8	22
01		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	4839	2			N	-0-			22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523															
08		4123 X	3972	-0-	-151	-0-	3972	2			N	-0-			5
09		3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-			5
10		3968 X	3059	-0-	-909	-0-	3059	2			N	-0-			5
11		3840 X	2276	-0-	-1564	-0-	2276	2			N	-0-			5
12		3968 X	3118	-0-	-850	-0-	3118	2			N	-0-			5
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851											
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	

08		7657 X	6798	-0-	-859	-0-	6798 2		N	-0-	-0-
09		7200 X	6695	-0-	-505	-0-	6695 2		N	-0-	-0-
10		7223 X	6825	-0-	-398	-0-	6825 2		N	-0-	-0-
11		6990 X	6567	-0-	-423	-0-	6567 2		N	-0-	-0-
12		7223 X	6864	-0-	-359	-0-	6864 2		N	-0-	-0-
01		6913 X	5794	-0-	-1119	-0-	5794 2		N	-0-	-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500											
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863											
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523											
08		3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3259 2		N	-0-	-0-
09		3330 X	3080	-0-	-250	-0-	3080 2		N	-0-	-0-
10		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2		N	-0-	-0-
11		3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2985 2		N	-0-	-0-
12		3255 X	2776	-0-	-479	-0-	2772 2	4 9	N	4 8	-0-
01		3999 X	2906	-0-	-1093	-0-	2906 2		N	-0-	-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405											
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-	-0-
09		4830 X	4740	-0-	-90	-0-	4737 2	3 9	N	3 8	-0-
10		4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4414 2		N	-0-	-0-
11		4830 X	4286	-0-	-544	-0-	4286 2		N	-0-	-0-
12		4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4517 2		N	-0-	-0-
01		4991 X	4066	-0-	-925	-0-	4066 2		N	-0-	-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000											
08		3472 X	2981	-0-	-491	-0-	2981 2		N	-0-	13
09		2970 X	756	-0-	-2214	-0-	756 2		N	-0-	13
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2		N	-0-	13
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-		N	-0-	13
12		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9980 2	1 9	N	1 8	13
*01		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310 2		N	-0-	13

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924											
08		347107 X	281354	-0-	-65753	-0-	935 1	280419 2	N	-0-	-0-
09		317190 X	260486	-0-	-56704	-0-	905 1	259581 2	N	-0-	-0-
10		324322 X	259375	-0-	-64947	-0-	935 1	258440 2	N	-0-	-0-
11		301200 X	238240	-0-	-62960	-0-	452 1	237788 2	N	-0-	-0-
12		296236 X	232918	-0-	-63318	-0-	936 1	231982 2	N	-0-	-0-
01		281356 X	223658	-0-	-57698	-0-	935 1	222723 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			786697											
GROSS			WELL #:	4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10952 - 11259		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

S. GARY			WELL #:	1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10444 - 10324		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRIGGS, H.W. UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11027 - 11288		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SONERRA RESOURCES CORPORATION			801643											
BREEDLOVE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.	13993 - 18519		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WALLACE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	14400 - 19220		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SPONTE OPERATING, INC.			810277											
WAGSTAFF-BECKVILLE			WELL #:	1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	11895 - 20071		
08	243877	X	192889	-0-	-50988	-0-	192889	2	N	-0-		83		
09	208230	X	180642	-0-	-27588	-0-	180642	2	Y	-0-		83		
10	209684	X	177427	-0-	-32257	-0-	177427	2	Y	-0-		83		
11	191790	X	46617	-0-	-145173	-0-	46617	2	Y	-0-		83		
12	192882	X	-0-	-0-	-192882	-0-			Y	-0-		83		
01	192882	X	72653	-0-	-120229	-0-	72653	2	Y	-0-		83		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277								
BLUE-TATUM		WELL #:		5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		480717 X	373208	-0-	-107509	-0-	373208 2			N	-0-	-0-
09		465210 X	301744	-0-	-163466	-0-	301744 2			Y	-0-	-0-
10		441843 X	295805	-0-	-146038	-0-	295805 2			Y	-0-	-0-
11		391380 X	70938	-0-	-320442	-0-	70938 2			Y	-0-	-0-
12		373209 X	110631	-0-	-262578	-0-	110631 2			Y	-0-	-0-
01		373209 X	193796	-0-	-179413	-0-	193796 2			Y	-0-	-0-

BLUE-TATUM		WELL #:		6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429 - 23051	
08		526008 X	440093	-0-	-85915	-0-	440093 2			N	-0-	-0-
09		509040 X	367609	-0-	-141431	-0-	367609 2			Y	-0-	-0-
10		526008 X	368791	-0-	-157217	-0-	368791 2			Y	-0-	-0-
11		462510 X	85126	-0-	-377384	-0-	85126 2			Y	-0-	-0-
12		440107 X	269804	-0-	-170303	-0-	269804 2			Y	-0-	-0-
01		440107 X	420448	-0-	-19659	-0-	420448 2			Y	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690 PERF.10892 - 10984
ROGERS LAKE												
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			N	-0-	256
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			N	-0-	256
10		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1137 2	2 9		N	2	256
11		1320 N	985	-0-	-335	-0-	985 2			N	-0-	256
*12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	256
*01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-	256

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910 PERF.11101 - 11373
MEEK-HAYNES UNIT												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905 PERF.11056 - 11359		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955 PERF.11082 - 11386		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746 - 15746				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			5
09	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			5
10	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-			5
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-			5
12	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-			5
*01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-			5

BECKHAM		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10803 - 10926
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 - 15897
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 - 16160				
08	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-			25
09	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			25
10	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	-0-	7156	2	2	9	N	-2			27
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			27
12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-			27
*01	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			27

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 - 15568				
08	2511 X	2482	-0-	-29	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
10	2976 X	491	-0-	-2485	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	1259	-0-	-1621	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	1377	-0-	-1599	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
01	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 - 16158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		4433 X	2732	-0-	-1701	-0-	2732	2			N	-0-
09		4290 X	3493	-0-	-797	-0-	3493	2			N	-0-
10		4433 X	3083	-0-	-1350	-0-	3083	2			N	-0-
11		4200 X	3358	-0-	-842	-0-	3352	2	6	9	N	5
12		4092 X	3574	-0-	-518	-0-	3572	2	2	9	N	7
*01		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997												
08		9548 X	7506	-0-	-2042	-0-	7506	2			N	-0-
09		8790 X	7211	-0-	-1579	-0-	7200	2	11	9	N	10
10		8680 X	6639	-0-	-2041	-0-	6639	2			N	10
11		7860 X	6738	-0-	-1122	-0-	6738	2			N	10
12		7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6899	2	6	9	N	15
01		7502 X	6547	-0-	-955	-0-	6547	2			N	15

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241												
08		8184 X	6854	-0-	-1330	-0-	6854	2			N	-0-
09		7920 X	5276	-0-	-2644	-0-	5276	2			N	-0-
10		6293 X	5823	-0-	-470	-0-	5823	2			N	-0-
11		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7035	2	8	9	N	7
12		6851 X	6590	-0-	-261	-0-	6590	2			N	7
01		6851 X	6270	-0-	-581	-0-	6270	2			N	-0-

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449												
08		438960 X	308220	-0-	-130740	-0-	183	1	308037	2	N	-0-
09		424800 X	295376	-0-	-129424	-0-	184	1	295192	2	N	-0-
10		399001 X	283667	-0-	-115334	-0-	190	1	283477	2	N	-0-
11		344220 X	254075	-0-	-90145	-0-	182	1	253893	2	N	-0-
12		335141 X	242754	-0-	-92387	-0-	186	1	242568	2	N	-0-
01		308233 X	223555	-0-	-84678	-0-	182	1	223373	2	N	-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905												
08		179490 X	149114	-0-	-30376	-0-	149114	2			N	3
09		173700 X	134918	-0-	-38782	-0-	134918	2			N	3
10		169260 X	122157	-0-	-47103	-0-	122157	2			N	3
11		163800 X	121480	-0-	-42320	-0-	121480	2			N	3
12		164052 X	119812	-0-	-44240	-0-	119812	2			N	3
01		149110 X	112578	-0-	-36532	-0-	112578	2			N	3

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099												
08		186899 X	158033	-0-	-28866	-0-	158033	2			N	-0-
09		180870 X	142689	-0-	-38181	-0-	142689	2			N	-0-
10		176018 X	128393	-0-	-47625	-0-	128393	2			N	-0-
11		168720 X	133829	-0-	-34891	-0-	133829	2			N	-0-
12		171430 X	129368	-0-	-42062	-0-	129368	2			N	-0-
01		158038 X	120037	-0-	-38001	-0-	120037	2			N	-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027												
08		503409 X	425117	-0-	-78292	-0-	253	1	424864	2	N	-0-
09		489390 X	379068	-0-	-110322	-0-	237	1	378831	2	N	-0-
10		505703 X	358775	-0-	-146928	-0-	241	1	358534	2	N	-0-
11		489390 X	322871	-0-	-166519	-0-	231	1	322640	2	N	-0-
12		477400 X	308975	-0-	-168425	-0-	237	1	308738	2	N	-0-
01		425103 X	289058	-0-	-136045	-0-	236	1	288822	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			850990								
LAKE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9	RRCID -> 244871	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 7639	PERF.11654	- 11756			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #: 17	RRCID -> 248290	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 11903	PERF.11403	- 11423			
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-	
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-	
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	

FROST UNIT 5			WELL #: 8H	RRCID -> 254269	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 10809	PERF.10400	- 13031			
08	1240	N	389	-0-	-851	-0-	389	3	N	-0-	
09	870	N	161	-0-	-709	-0-	161	3	N	-0-	
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	

POSS, L.T. UNIT			WELL #: 15HH	RRCID -> 254613	COMPL. DATE 11/03/2009	TOTAL DEPTH 10517	PERF.10820	- 14199			
08	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3	N	-0-	
09	4560	X	3728	-0-	-832	-0-	3728	3	N	-0-	
10	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	3	N	-0-	
11	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	3319	3	N	-0-	
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-	3	N	-0-	
01	4185	X	3504	-0-	-681	-0-	3504	3	N	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 2			WELL #: 19HH	RRCID -> 255775	COMPL. DATE 08/09/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11765	- 15711			
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3	N	-0-	
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-	
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-	
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3	N	-0-	
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-	
01	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	3	N	-0-	

LETOURNEAU GU 3			WELL #: 23HH	RRCID -> 255887	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 11389	PERF.11825	- 16017			
08	3813	X	3058	-0-	-755	-0-	3058	3	N	-0-	
09	3390	X	1974	-0-	-1416	-0-	1974	3	N	-0-	
10	3348	X	1640	-0-	-1708	-0-	1640	3	N	-0-	
11	3120	X	2775	-0-	-345	-0-	2775	3	N	-0-	
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	N	-0-	
*01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-	

BOREN UNIT 1			WELL #: 9HH	RRCID -> 256025	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10945	- 14165			
08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-	
*01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		2263 X	1781	-0-	-482	-0-	1781 3			N	-0-	-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3			N	-0-	-0-
10		2542 X	1401	-0-	-1141	-0-	1401 3			N	-0-	-0-
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3			N	-0-	-0-
12		2914 X	2220	-0-	-694	-0-	2220 3			N	-0-	-0-
01		2914 X	2130	-0-	-784	-0-	2130 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597
08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			N	-0-	-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	-0-
10		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3			N	-0-	-0-
11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3			N	-0-	-0-
12		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3			N	-0-	-0-
*01		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3			N	-0-	-0-

LETORNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089
08		6169 X	5552	-0-	-617	-0-	5552 3			N	-0-	-0-
09		5820 X	5369	-0-	-451	-0-	5369 3			N	-0-	-0-
10		5735 X	5156	-0-	-579	-0-	5156 3			N	-0-	-0-
11		5520 X	3935	-0-	-1585	-0-	3935 3			N	-0-	-0-
12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 3			N	-0-	-0-
*01		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 3			N	-0-	-0-

LETORNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379
08		6386 X	1537	-0-	-4849	-0-	1537 3			N	-0-	-0-
09		5970 X	671	-0-	-5299	-0-	671 3			N	-0-	-0-
10		6107 X	3733	-0-	-2374	-0-	3733 3			N	-0-	-0-
11		5910 X	657	-0-	-5253	-0-	657 3			N	-0-	-0-
12		5425 X	3799	-0-	-1626	-0-	3799 3			N	-0-	-0-
01		3720 X	2944	-0-	-776	-0-	2944 3			N	-0-	-0-

LETORNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
08		6541 X	6206	-0-	-335	-0-	6206 3			N	-0-	-0-
09		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3			N	-0-	-0-
10		6448 X	6023	-0-	-425	-0-	6023 3			N	-0-	-0-
11		6090 X	5856	-0-	-234	-0-	5856 3			N	-0-	-0-
12		7564 X	6006	-0-	-1558	-0-	6006 3			N	-0-	-0-
01		7564 X	5880	-0-	-1684	-0-	5880 3			N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 -	15234
08		3224 X	2915	-0-	-309	-0-	2915 3			N	-0-	-0-
09		3090 X	2680	-0-	-410	-0-	2680 3			N	-0-	-0-
10		3193 X	3038	-0-	-155	-0-	3038 3			N	-0-	-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3			N	-0-	-0-
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3			N	-0-	-0-
*01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3			N	-0-	-0-

LETORNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 -	16827
08		5053 X	4751	-0-	-302	-0-	4751 3			N	-0-	-0-
09		4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4441 3			N	-0-	-0-
10		5022 X	3322	-0-	-1700	-0-	3322 3			N	-0-	-0-
11		4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553 3			N	-0-	-0-
12		4898 X	3171	-0-	-1727	-0-	3171 3			N	-0-	-0-
01		4743 X	1983	-0-	-2760	-0-	1983 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990										
LETOURNEAU ET AL 5			WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 16			WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 - 16458			
08		7812 X	6999	-0-	-813	-0-	6999	3			N	-0-			-0-
09		7110 X	6657	-0-	-453	-0-	6657	3			N	-0-			-0-
10		7347 X	5100	-0-	-2247	-0-	5100	3			N	-0-			-0-
11		7110 X	1386	-0-	-5724	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
12		4515 X	321	-0-	-4194	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*01		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-			-0-

CGU 12			WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 - 14741			
08		4185 X	2747	-0-	-1438	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
09		3210 X	2529	-0-	-681	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
10		3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
11		2940 X	2426	-0-	-514	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
12		2852 X	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
01		2759 X	2334	-0-	-425	-0-	2334	3			N	-0-			-0-

CGU 12			WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 - 14866			
08		2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
09		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
10		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			-0-
11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
12		2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
01		2852 X	2270	-0-	-582	-0-	2270	3			N	-0-			-0-

CGU 8			WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 - 13861			
08		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-			-0-
10		3069 X	2510	-0-	-559	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
11		4170 X	798	-0-	-3372	-0-	798	3			N	-0-			-0-
12		5084 X	26	-0-	-5058	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01		5084 X	1322	-0-	-3762	-0-	1322	3			N	-0-			-0-

CGU 8			WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 - 15366			
08		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-			-0-
09		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-			-0-
10		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-			-0-
11		5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134	3			N	-0-			-0-
12		5456 X	4398	-0-	-1058	-0-	4398	3			N	-0-			-0-
01		5456 X	3573	-0-	-1883	-0-	3573	3			N	-0-			-0-

CGU 8			WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 - 15642			
08		20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	3			N	-0-			-0-
09		18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	3			N	-0-			-0-
10		16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	3			N	-0-			-0-
11		17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	3			N	-0-			-0-
12		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 -	14659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 -	14564	
08		4464 X	831	-0-	-3633	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09		4800 X	431	-0-	-4369	-0-	431	3	N	-0-			-0-
10		4960 X	3011	-0-	-1949	-0-	3011	3	N	-0-			-0-
11		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3	N	-0-			-0-
12		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3	N	-0-			-0-
*01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967	
08		4340 X	3902	-0-	-438	-0-	3902	3	Y	-0-			-0-
09		4200 X	3311	-0-	-889	-0-	3311	3	Y	-0-			-0-
10		4340 X	953	-0-	-3387	-0-	953	3	Y	-0-			-0-
11		3960 X	648	-0-	-3312	-0-	648	3	Y	-0-			-0-
12		3937 X	2464	-0-	-1473	-0-	2464	3	Y	-0-			-0-
01		3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 -	15137	
08		2759 X	2559	-0-	-200	-0-	2559	3	Y	-0-			-0-
09		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	Y	-0-			-0-
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	Y	-0-			-0-
11		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3	Y	-0-			-0-
12		2914 X	2854	-0-	-60	-0-	2854	3	Y	-0-			-0-
01		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	2821	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 -	16670	
08		6882 X	5511	-0-	-1371	-0-	5511	3	N	-0-			-0-
09		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
10		6541 X	5947	-0-	-594	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
11		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611	3	N	-0-			-0-
12		6541 X	5966	-0-	-575	-0-	5966	3	N	-0-			-0-
01		6386 X	5751	-0-	-635	-0-	5751	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 -	14970	
08		3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171	3	Y	-0-			-0-
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3	Y	-0-			-0-
10		3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3	Y	-0-			-0-
11		3570 X	3551	-0-	-19	-0-	3551	3	Y	-0-			-0-
12		3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3553	-0-	-198	-0-	3553	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 -	15741	
08		3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	3	N	-0-			-0-
09		3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
10		3689 X	1850	-0-	-1839	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
11		3570 X	37	-0-	-3533	-0-	37	3	N	-0-			-0-
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		5952 X	5812	-0-	-140	-0-	5812	3		N	-0-		-0-
09		5760 X	5599	-0-	-161	-0-	5599	3		N	-0-		-0-
10		5952 X	5477	-0-	-475	-0-	5477	3		N	-0-		-0-
11		5760 X	5297	-0-	-463	-0-	5297	3		N	-0-		-0-
12		5952 X	4640	-0-	-1312	-0-	4640	3		N	-0-		-0-
01		5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11061 - 13822	
08		3844 X	19	-0-	-3825	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09		3720 X	889	-0-	-2831	-0-	889	3		N	-0-		-0-
10		3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639	3		N	-0-		-0-
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-		-0-
12		19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	19166	3		N	-0-		-0-
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10990 - 14791	
08		5270 X	4877	-0-	-393	-0-	4877	3		N	-0-		-0-
09		4830 X	4775	-0-	-55	-0-	4775	3		N	-0-		-0-
10		4960 X	4751	-0-	-209	-0-	4751	3		N	-0-		-0-
11		4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4598	3		N	-0-		-0-
12		4929 X	4783	-0-	-146	-0-	4783	3		N	-0-		-0-
01		4929 X	4606	-0-	-323	-0-	4606	3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	10853 - 15094	
08		2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	3		Y	-0-		-0-
09		2850 X	2654	-0-	-196	-0-	2654	3		Y	-0-		-0-
10		2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2747	3		Y	-0-		-0-
11		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707	3		Y	-0-		-0-
12		2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3		Y	-0-		-0-
01		2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571	3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11910 - 18297	
08		6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958	3		Y	-0-		-0-
09		6120 X	5369	-0-	-751	-0-	5369	3		Y	-0-		-0-
10		6324 X	5626	-0-	-698	-0-	5626	3		Y	-0-		-0-
11		5850 X	4820	-0-	-1030	-0-	4820	3		Y	-0-		-0-
12		5952 X	5802	-0-	-150	-0-	5802	3		Y	-0-		-0-
01		5952 X	5060	-0-	-892	-0-	5060	3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	10843 - 16061	
08		5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140	3		Y	-0-		-0-
09		5070 X	4901	-0-	-169	-0-	4901	3		Y	-0-		-0-
10		5177 X	4895	-0-	-282	-0-	4895	3		Y	-0-		-0-
11		4980 X	4648	-0-	-332	-0-	4648	3		Y	-0-		-0-
12		5146 X	4611	-0-	-535	-0-	4611	3		Y	-0-		-0-
01		5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4570	3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	10797 - 15842	
08		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3		Y	-0-		-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				Y	-0-		-0-
10		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3		Y	-0-		-0-
11		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				Y	-0-		-0-
12		4402 X	3129	-0-	-1273	-0-	3129	3		Y	-0-		-0-
01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840	- 15835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2573 N	2398	-0-	-175	-0-	2398	3	Y	-0-			-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	Y	-0-			-0-
10		2759 N	2121	-0-	-638	-0-	2121	3	Y	-0-			-0-
11		2310 N	1979	-0-	-331	-0-	1979	3	Y	-0-			-0-
12		2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2066	3	Y	-0-			-0-
*01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
08		4371 X	3646	-0-	-725	-0-	3646	3	Y	-0-			-0-
09		4230 X	3519	-0-	-711	-0-	3519	3	Y	-0-			-0-
10		4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	3	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3513	-0-	-357	-0-	3513	3	Y	-0-			-0-
12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	Y	-0-			-0-
01		3720 X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512	
08		7440 X	6804	-0-	-636	-0-	6804	3	Y	-0-			-0-
09		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3	Y	-0-			-0-
10		7006 X	6663	-0-	-343	-0-	6663	3	Y	-0-			-0-
11		6780 X	6526	-0-	-254	-0-	6526	3	Y	-0-			-0-
12		7068 X	6511	-0-	-557	-0-	6511	3	Y	-0-			-0-
01		7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
08		5549 X	4699	-0-	-850	-0-	4699	3	Y	-0-			-0-
09		5370 X	4517	-0-	-853	-0-	4517	3	Y	-0-			-0-
10		5549 X	4828	-0-	-721	-0-	4828	3	Y	-0-			-0-
11		4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4637	3	Y	-0-			-0-
12		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	Y	-0-			-0-
01		4836 X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804	- 15665	
08		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3912	3	Y	-0-			-0-
09		4260 X	4029	-0-	-231	-0-	4029	3	Y	-0-			-0-
10		4402 X	3988	-0-	-414	-0-	3988	3	Y	-0-			-0-
11		4260 X	3763	-0-	-497	-0-	3763	3	Y	-0-			-0-
12		4154 X	3824	-0-	-330	-0-	3824	3	Y	-0-			-0-
01		4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3	Y	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763	- 14848	
08		4650 X	3821	-0-	-829	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
09		4440 X	3960	-0-	-480	-0-	3960	3	N	-0-			-0-
10		4464 X	4213	-0-	-251	-0-	4213	3	N	-0-			-0-
11		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3	N	-0-			-0-
12		4092 X	3851	-0-	-241	-0-	3851	3	N	-0-			-0-
01		4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3735	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791	- 16104	
08		7750 X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3	Y	-0-			-0-
09		7140 X	4847	-0-	-2293	-0-	4847	3	Y	-0-			-0-
10		6510 X	5089	-0-	-1421	-0-	5089	3	Y	-0-			-0-
11		5610 X	4656	-0-	-954	-0-	4656	3	Y	-0-			-0-
12		5797 X	5194	-0-	-603	-0-	5194	3	Y	-0-			-0-
01		5115 X	4652	-0-	-463	-0-	4652	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920	- 16066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2945 X	352	-0-	-2593	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
09		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 3		Y	-0-			-0-
10		6727 X	5153	-0-	-1574	-0-	5153 3		Y	-0-			-0-
11		6510 X	5253	-0-	-1257	-0-	5253 3		Y	-0-			-0-
12		6727 X	5329	-0-	-1398	-0-	5329 3		Y	-0-			-0-
01		6727 X	4357	-0-	-2370	-0-	4357 3		Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915	- 17266	
08		6882 X	6178	-0-	-704	-0-	6178 3		Y	-0-			-0-
09		6510 X	6142	-0-	-368	-0-	6142 3		Y	-0-			-0-
10		6665 X	6234	-0-	-431	-0-	6234 3		Y	-0-			-0-
11		6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5759 3		Y	-0-			-0-
12		6355 X	5997	-0-	-358	-0-	5997 3		Y	-0-			-0-
01		6355 X	5635	-0-	-720	-0-	5635 3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867	- 17391	
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		Y	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-			-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1175	-0-	-415	-0-	1175 3		Y	-0-			-0-
12		868 N	728	-0-	-140	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
01		1612 N	873	-0-	-739	-0-	873 3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814	- 17254	
08		2325 X	18	-0-	-2307	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
09		3480 X	80	-0-	-3400	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
10		3596 X	1	-0-	-3595	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377 3		Y	-0-			-0-
12		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296 3		Y	-0-			-0-
*01		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9840 3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788	- 17282	
08		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10788 3		Y	-0-			-0-
09		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022 3		Y	-0-			-0-
10		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307 3		Y	-0-			-0-
11		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473 3		Y	-0-			-0-
12		8308 X	6585	-0-	-1723	-0-	6585 3		Y	-0-			-0-
01		8308 X	6794	-0-	-1514	-0-	6794 3		Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943	- 16023	
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3		Y	-0-			-0-
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		Y	-0-			-0-
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774 3		Y	-0-			-0-
12		3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814 3		Y	-0-			-0-
01		3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2783 3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607	- 17307	
08		9889 X	9269	-0-	-620	-0-	9269 3		Y	-0-			-0-
09		9330 X	8763	-0-	-567	-0-	8763 3		Y	-0-			-0-
10		9238 X	8840	-0-	-398	-0-	8840 3		Y	-0-			-0-
11		8970 X	8239	-0-	-731	-0-	8239 3		Y	-0-			-0-
12		9269 X	8229	-0-	-1040	-0-	8229 3		Y	-0-			-0-
01		9269 X	8560	-0-	-709	-0-	8560 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765	- 15965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3	Y	-0-			-0-
09		5850 X	5043	-0-	-807	-0-	5043	3	Y	-0-			-0-
10		6045 X	4844	-0-	-1201	-0-	4844	3	Y	-0-			-0-
11		5850 X	3895	-0-	-1955	-0-	3895	3	Y	-0-			-0-
12		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3	Y	-0-			-0-
01		6045 X	5913	-0-	-132	-0-	5913	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941	- 16415	
08		6820 X	6620	-0-	-200	-0-	6620	3	Y	-0-			-0-
09		6180 X	5937	-0-	-243	-0-	5937	3	Y	-0-			-0-
10		6882 X	5873	-0-	-1009	-0-	5873	3	Y	-0-			-0-
11		6660 X	5702	-0-	-958	-0-	5702	3	Y	-0-			-0-
12		6882 X	5993	-0-	-889	-0-	5993	3	Y	-0-			-0-
01		6634 X	5876	-0-	-758	-0-	5876	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902	- 16815	
08		7254 X	6519	-0-	-735	-0-	6519	3	Y	-0-			-0-
09		6960 X	6129	-0-	-831	-0-	6129	3	Y	-0-			-0-
10		7006 X	6186	-0-	-820	-0-	6186	3	Y	-0-			-0-
11		6570 X	5811	-0-	-759	-0-	5811	3	Y	-0-			-0-
12		6789 X	6179	-0-	-610	-0-	6179	3	Y	-0-			-0-
01		6510 X	6079	-0-	-431	-0-	6079	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980	- 16249	
08		4154 X	3498	-0-	-656	-0-	3498	3	Y	-0-			-0-
09		3810 X	3448	-0-	-362	-0-	3448	3	Y	-0-			-0-
10		3937 X	3481	-0-	-456	-0-	3481	3	Y	-0-			-0-
11		3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3346	3	Y	-0-			-0-
12		3720 X	3535	-0-	-185	-0-	3535	3	Y	-0-			-0-
01		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496	- 17525	
08		7006 X	6325	-0-	-681	-0-	6325	3	Y	-0-			-0-
09		6510 X	5958	-0-	-552	-0-	5958	3	Y	-0-			-0-
10		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3	Y	-0-			-0-
11		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3	Y	-0-			-0-
12		6324 X	6262	-0-	-62	-0-	6262	3	Y	-0-			-0-
01		6324 X	5382	-0-	-942	-0-	5382	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
08		7068 X	4274	-0-	-2794	-0-	4274	3	Y	-0-			-0-
09		6240 X	4196	-0-	-2044	-0-	4196	3	Y	-0-			-0-
10		5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	3	Y	-0-			-0-
11		4950 X	4443	-0-	-507	-0-	4443	3	Y	-0-			-0-
12		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	Y	-0-			-0-
01		5146 X	4477	-0-	-669	-0-	4477	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892	- 18255	
08		9920 X	9142	-0-	-778	-0-	9142	3	Y	-0-			-0-
09		9600 X	8945	-0-	-655	-0-	8945	3	Y	-0-			-0-
10		9672 X	9029	-0-	-643	-0-	9029	3	Y	-0-			-0-
11		9150 X	8878	-0-	-272	-0-	8878	3	Y	-0-			-0-
12		9269 X	9026	-0-	-243	-0-	9026	3	Y	-0-			-0-
01		9238 X	8034	-0-	-1204	-0-	8034	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 -	15773
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6479 X	6025	-0-	-454	-0-	6025	3	Y	-0-			-0-
09	6090 X	5563	-0-	-527	-0-	5563	3	Y	-0-			-0-
10	6138 X	5722	-0-	-416	-0-	5722	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	5215	-0-	-635	-0-	5215	3	Y	-0-			-0-
12	6014 X	5543	-0-	-471	-0-	5543	3	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5649	-0-	-365	-0-	5649	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 -	15821
08	4712 X	3905	-0-	-807	-0-	3905	3	Y	-0-			-0-
09	4560 X	3704	-0-	-856	-0-	3704	3	Y	-0-			-0-
10	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3	Y	-0-			-0-
11	3780 X	3073	-0-	-707	-0-	3073	3	Y	-0-			-0-
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	3985	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 -	17150
08	7998 X	7281	-0-	-717	-0-	7281	3	Y	-0-			-0-
09	7680 X	6529	-0-	-1151	-0-	6529	3	Y	-0-			-0-
10	7657 X	6682	-0-	-975	-0-	6682	3	Y	-0-			-0-
11	7410 X	6638	-0-	-772	-0-	6638	3	Y	-0-			-0-
12	7471 X	6820	-0-	-651	-0-	6820	3	Y	-0-			-0-
01	7285 X	6681	-0-	-604	-0-	6681	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 -	16898
08	8215 X	6930	-0-	-1285	-0-	6930	3	Y	-0-			-0-
09	7140 X	6353	-0-	-787	-0-	6353	3	Y	-0-			-0-
10	7378 X	6393	-0-	-985	-0-	6393	3	Y	-0-			-0-
11	7140 X	6122	-0-	-1018	-0-	6122	3	Y	-0-			-0-
12	7130 X	6230	-0-	-900	-0-	6230	3	Y	-0-			-0-
01	6944 X	6118	-0-	-826	-0-	6118	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 -	16245
08	4650 X	3874	-0-	-776	-0-	3874	3	Y	-0-			-0-
09	5130 X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3	Y	-0-			-0-
10	5301 X	3645	-0-	-1656	-0-	3645	3	Y	-0-			-0-
11	5130 X	3545	-0-	-1585	-0-	3545	3	Y	-0-			-0-
12	4557 X	3582	-0-	-975	-0-	3582	3	Y	-0-			-0-
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 -	16708
08	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	5826	3	Y	-0-			-0-
09	6480 X	5318	-0-	-1162	-0-	5318	3	Y	-0-			-0-
10	6541 X	5441	-0-	-1100	-0-	5441	3	Y	-0-			-0-
11	6060 X	5221	-0-	-839	-0-	5221	3	Y	-0-			-0-
12	6045 X	5297	-0-	-748	-0-	5297	3	Y	-0-			-0-
01	5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5201	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 -	17147
08	7936 X	7304	-0-	-632	-0-	7304	3	Y	-0-			-0-
09	7530 X	7020	-0-	-510	-0-	7020	3	Y	-0-			-0-
10	7564 X	6673	-0-	-891	-0-	6673	3	Y	-0-			-0-
11	7230 X	5599	-0-	-1631	-0-	5599	3	Y	-0-			-0-
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3	Y	-0-			-0-
01	7316 X	6930	-0-	-386	-0-	6930	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		9920 X	8503	-0-	-1417	-0-	8503 3		Y	-0-		-0-
09		8970 X	8074	-0-	-896	-0-	8074 3		Y	-0-		-0-
10		9145 X	8117	-0-	-1028	-0-	8117 3		Y	-0-		-0-
11		8670 X	7520	-0-	-1150	-0-	7520 3		Y	-0-		-0-
12		8804 X	8398	-0-	-406	-0-	8398 3		Y	-0-		-0-
01		8494 X	8251	-0-	-243	-0-	8251 3		Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891	
08		7409 X	6759	-0-	-650	-0-	6759 3		Y	-0-		-0-
09		7020 X	6520	-0-	-500	-0-	6520 3		Y	-0-		-0-
10		7192 X	6623	-0-	-569	-0-	6623 3		Y	-0-		-0-
11		6810 X	6289	-0-	-521	-0-	6289 3		Y	-0-		-0-
12		6944 X	6390	-0-	-554	-0-	6390 3		Y	-0-		-0-
01		6758 X	6202	-0-	-556	-0-	6202 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273	
08		9083 X	8025	-0-	-1058	-0-	8025 3		Y	-0-		-0-
09		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8386 3		Y	-0-		-0-
10		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196 3		Y	-0-		-0-
11		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388 3		Y	-0-		-0-
12		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		10199 X	8837	-0-	-1362	-0-	8837 3		Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 - 15023	
08		5704 X	5502	-0-	-202	-0-	5502 3		Y	-0-		-0-
09		5520 X	5181	-0-	-339	-0-	5181 3		Y	-0-		-0-
10		5611 X	5353	-0-	-258	-0-	5353 3		Y	-0-		-0-
11		5430 X	5174	-0-	-256	-0-	5174 3		Y	-0-		-0-
12		5487 X	5374	-0-	-113	-0-	5374 3		Y	-0-		-0-
01		5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5410 3		Y	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 - 15466	
08		10168 X	9735	-0-	-433	-0-	9735 3		Y	-0-		-0-
09		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778 3		Y	-0-		-0-
10		9641 X	9548	-0-	-93	-0-	9548 3		Y	-0-		-0-
11		9420 X	8953	-0-	-467	-0-	8953 3		Y	-0-		-0-
12		10106 X	9373	-0-	-733	-0-	9373 3		Y	-0-		-0-
01		10106 X	8509	-0-	-1597	-0-	8509 3		Y	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 - 15023	
08		3968 X	3763	-0-	-205	-0-	3763 3		Y	-0-		-0-
09		3780 X	3648	-0-	-132	-0-	3648 3		Y	-0-		-0-
10		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540 3		Y	-0-		-0-
11		3780 X	3165	-0-	-615	-0-	3165 3		Y	-0-		-0-
12		3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720 3		Y	-0-		-0-
01		3782 X	2823	-0-	-959	-0-	2823 3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 - 16198	
08		6820 X	6304	-0-	-516	-0-	6304 3		Y	-0-		-0-
09		6600 X	6048	-0-	-552	-0-	6048 3		Y	-0-		-0-
10		6820 X	6065	-0-	-755	-0-	6065 3		Y	-0-		-0-
11		6420 X	5722	-0-	-698	-0-	5722 3		Y	-0-		-0-
12		6417 X	5789	-0-	-628	-0-	5789 3		Y	-0-		-0-
01		6293 X	5418	-0-	-875	-0-	5418 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659	
08	5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3		Y	-0-			-0-
09	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3		Y	-0-			-0-
10	5549 X	5301	-0-	-248	-0-	5301	3		Y	-0-			-0-
11	5310 X	5125	-0-	-185	-0-	5125	3		Y	-0-			-0-
12	5611 X	4724	-0-	-887	-0-	4724	3		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4594	-0-	-1017	-0-	4594	3		Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699	
08	8370 X	6611	-0-	-1759	-0-	6611	3		Y	-0-			-0-
09	8100 X	7442	-0-	-658	-0-	7442	3		Y	-0-			-0-
10	8091 X	7593	-0-	-498	-0-	7593	3		Y	-0-			-0-
11	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3		Y	-0-			-0-
12	7688 X	7429	-0-	-259	-0-	7429	3		Y	-0-			-0-
01	7688 X	6914	-0-	-774	-0-	6914	3		Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135	
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3		Y	-0-			-0-
09	4620 X	4367	-0-	-253	-0-	4367	3		Y	-0-			-0-
10	4805 X	4454	-0-	-351	-0-	4454	3		Y	-0-			-0-
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	4523	3		Y	-0-			-0-
12	5332 X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3		Y	-0-			-0-
01	5332 X	4925	-0-	-407	-0-	4925	3		Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401	
08	9703 X	8783	-0-	-920	-0-	8783	3		Y	-0-			-0-
09	9390 X	9197	-0-	-193	-0-	9197	3		Y	-0-			-0-
10	9703 X	9429	-0-	-274	-0-	9429	3		Y	-0-			-0-
11	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	3		Y	-0-			-0-
12	9517 X	9210	-0-	-307	-0-	9210	3		Y	-0-			-0-
01	9517 X	8545	-0-	-972	-0-	8545	3		Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704	
08	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3		Y	-0-			-0-
09	5880 X	5199	-0-	-681	-0-	5199	3		Y	-0-			-0-
10	6076 X	5079	-0-	-997	-0-	5079	3		Y	-0-			-0-
11	6090 X	4920	-0-	-1170	-0-	4920	3		Y	-0-			-0-
12	6293 X	5528	-0-	-765	-0-	5528	3		Y	-0-			-0-
01	6293 X	5295	-0-	-998	-0-	5295	3		Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946	
08	5239 X	2253	-0-	-2986	-0-	2253	3		Y	-0-			-0-
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3		Y	-0-			-0-
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3		Y	-0-			-0-
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3		Y	-0-			-0-
12	6417 X	809	-0-	-5608	-0-	809	3		Y	-0-			-0-
01	6417 X	4941	-0-	-1476	-0-	4941	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 -	14386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6727 X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	3		Y	-0-		-0-
09		5760 X	4858	-0-	-902	-0-	4858	3		Y	-0-		-0-
10		5704 X	5005	-0-	-699	-0-	5005	3		Y	-0-		-0-
11		5490 X	4797	-0-	-693	-0-	4797	3		Y	-0-		-0-
12		5388 X	5125	-0-	-263	-0-	5125	3		Y	-0-		-0-
01		5239 X	3997	-0-	-1242	-0-	3997	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 -	14931	
08		5921 X	5883	-0-	-38	-0-	5883	3		Y	-0-		-0-
09		5730 X	5356	-0-	-374	-0-	5356	3		Y	-0-		-0-
10		5921 X	5246	-0-	-675	-0-	5246	3		Y	-0-		-0-
11		5700 X	5064	-0-	-636	-0-	5064	3		Y	-0-		-0-
12		5890 X	5662	-0-	-228	-0-	5662	3		Y	-0-		-0-
01		5890 X	5194	-0-	-696	-0-	5194	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 -	14146	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2 9	Y	2	2 8	-0-
10		992 N	527	-0-	-465	-0-	527	3		Y	-0-		-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
12		620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
*01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330	
08		7099 X	6688	-0-	-411	-0-	6688	3		Y	-0-		-0-
09		6660 X	6328	-0-	-332	-0-	6328	3		Y	-0-		-0-
10		6882 X	6540	-0-	-342	-0-	6540	3		Y	-0-		-0-
11		6660 X	5885	-0-	-775	-0-	5885	3		Y	-0-		-0-
12		6789 X	4848	-0-	-1941	-0-	4848	3		Y	-0-		-0-
01		6696 X	5725	-0-	-971	-0-	5725	3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 -	15086	
08		5022 X	4236	-0-	-786	-0-	4236	3		Y	-0-		-0-
09		4860 X	4057	-0-	-803	-0-	4057	3		Y	-0-		-0-
10		5022 X	3865	-0-	-1157	-0-	3865	3		Y	-0-		-0-
11		4710 X	4085	-0-	-625	-0-	4085	3		Y	-0-		-0-
12		4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4394	3		Y	-0-		-0-
01		4247 X	3400	-0-	-847	-0-	3400	3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 -	15840	
08		6138 X	5516	-0-	-622	-0-	5516	3		Y	-0-		-0-
09		5940 X	5399	-0-	-541	-0-	5399	3		Y	-0-		-0-
10		6107 X	5558	-0-	-549	-0-	5558	3		Y	-0-		-0-
11		5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	3		Y	-0-		-0-
12		5580 X	5452	-0-	-128	-0-	5452	3		Y	-0-		-0-
01		5580 X	5343	-0-	-237	-0-	5343	3		Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 -	16599	
08		5518 X	2998	-0-	-2520	-0-	2998	3		Y	-0-		-0-
09		12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	3		Y	-0-		-0-
10		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	3		Y	-0-		-0-
11		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3		Y	-0-		-0-
12		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	3		Y	-0-		-0-
*01		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 -	16701			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6262 X	5500	-0-	-762	-0-	5500	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	6060 X	5036	-0-	-1024	-0-	5036	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	6262 X	5018	-0-	-1244	-0-	5018	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	5640 X	5012	-0-	-628	-0-	5012	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	5828 X	4711	-0-	-1117	-0-	4711	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	5487 X	4550	-0-	-937	-0-	4550	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 -	15053			
08	6758 X	4708	-0-	-2050	-0-	4708	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	6540 X	3656	-0-	-2884	-0-	3656	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	5611 X	3518	-0-	-2093	-0-	3518	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	5332 X	5301	-0-	-31	-0-	5301	3		Y	-0-	-0-				-0-
*01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 -	15532			
08	8711 X	8072	-0-	-639	-0-	8072	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	8070 X	6711	-0-	-1359	-0-	6711	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	8184 X	5526	-0-	-2658	-0-	5526	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	7920 X	6807	-0-	-1113	-0-	6807	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	8060 X	7993	-0-	-67	-0-	7993	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	8060 X	7615	-0-	-445	-0-	7615	3		Y	-0-	-0-				-0-

CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 -	16594			
08	8091 X	7396	-0-	-695	-0-	7396	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	7830 X	6911	-0-	-919	-0-	6911	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	7998 X	6902	-0-	-1096	-0-	6902	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	7740 X	6958	-0-	-782	-0-	6958	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	7750 X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	7409 X	6730	-0-	-679	-0-	6730	3		Y	-0-	-0-				-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 -	15516			
08	8277 X	6974	-0-	-1303	-0-	6974	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	8010 X	6053	-0-	-1957	-0-	6053	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	8277 X	6776	-0-	-1501	-0-	6776	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	6750 X	6302	-0-	-448	-0-	6302	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	6975 X	6306	-0-	-669	-0-	6306	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	6975 X	6039	-0-	-936	-0-	6039	3		Y	-0-	-0-				-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 -	16092			
08	6944 X	6320	-0-	-624	-0-	6320	3		N	-0-	-0-				-0-
09	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3		N	-0-	-0-				-0-
10	6355 X	6350	-0-	-5	-0-	6350	3		N	-0-	-0-				-0-
11	6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872	3		N	-0-	-0-				-0-
12	6789 X	5900	-0-	-889	-0-	5900	3		N	-0-	-0-				-0-
01	6789 X	5905	-0-	-884	-0-	5905	3		N	-0-	-0-				-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 -	15719			
08	4681 X	2598	-0-	-2083	-0-	2598	3		Y	-0-	-0-				-0-
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3		Y	-0-	-0-				-0-
10	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3		Y	-0-	-0-				-0-
11	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3		Y	-0-	-0-				-0-
12	9393 X	5851	-0-	-3542	-0-	5851	3		Y	-0-	-0-				-0-
01	10881 X	4314	-0-	-6567	-0-	4314	3		Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935	- 17487			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	12617 X	11621	-0-	-996	-0-	11621	3			Y	-0-				-0-
09	12000 X	11298	-0-	-702	-0-	11298	3			Y	-0-				-0-
10	12028 X	11458	-0-	-570	-0-	11458	3			Y	-0-				-0-
11	11640 X	10877	-0-	-763	-0-	10877	3			Y	-0-				-0-
12	11842 X	11116	-0-	-726	-0-	11116	3			Y	-0-				-0-
01	11687 X	10791	-0-	-896	-0-	10791	3			Y	-0-				-0-

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032	- 17177			
08	14973 X	12284	-0-	-2689	-0-	12284	3			Y	-0-				-0-
09	13410 X	11764	-0-	-1646	-0-	11764	3			Y	-0-				-0-
10	13578 X	11676	-0-	-1902	-0-	11676	3			Y	-0-				-0-
11	11940 X	10825	-0-	-1115	-0-	10825	3			Y	-0-				-0-
12	12338 X	9893	-0-	-2445	-0-	9893	3			Y	-0-				-0-
01	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-				-0-

CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052	- 16007			
08	4960 X	3208	-0-	-1752	-0-	3208	3			Y	-0-				-0-
09	4800 X	3173	-0-	-1627	-0-	3173	3			Y	-0-				-0-
10	4960 X	3153	-0-	-1807	-0-	3153	3			Y	-0-				-0-
11	3630 X	3102	-0-	-528	-0-	3102	3			Y	-0-				-0-
12	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3			Y	-0-				-0-
*01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-				-0-

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955	- 16075			
08	6262 X	5479	-0-	-783	-0-	5479	3			Y	-0-				-0-
09	6060 X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	3			Y	-0-				-0-
10	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	5017	3			Y	-0-				-0-
11	5430 X	5393	-0-	-37	-0-	5393	3			Y	-0-				-0-
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			Y	-0-				-0-
*01	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3			Y	-0-				-0-

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798	- 15762			
08	5487 X	5008	-0-	-479	-0-	5008	3			Y	-0-				-0-
09	5220 X	4648	-0-	-572	-0-	4648	3			Y	-0-				-0-
10	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4835	3			Y	-0-				-0-
11	5040 X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3			Y	-0-				-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			Y	-0-				-0-
*01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-				-0-

CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882			
08	5611 X	4841	-0-	-770	-0-	4841	3			Y	-0-				-0-
09	5130 X	4405	-0-	-725	-0-	4405	3			Y	-0-				-0-
10	5084 X	4223	-0-	-861	-0-	4223	3			Y	-0-				-0-
11	4800 X	3915	-0-	-885	-0-	3915	3			Y	-0-				-0-
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-				-0-
*01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-				-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462			
08	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3			Y	-0-				-0-
09	3840 X	3420	-0-	-420	-0-	3420	3			Y	-0-				-0-
10	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	3507	3			Y	-0-				-0-
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3			Y	-0-				-0-
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-				-0-
*01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14074	X	11709	-0-	-2365	-0-	11709	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12900	X	11434	-0-	-1466	-0-	11434	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	12834	X	11518	-0-	-1316	-0-	11518	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	12090	X	10978	-0-	-1112	-0-	10978	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	12183	X	11136	-0-	-1047	-0-	11136	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	11811	X	10438	-0-	-1373	-0-	10438	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741
08	10044	X	8828	-0-	-1216	-0-	8828	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	9517	X	8981	-0-	-536	-0-	8981	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	9548	X	9127	-0-	-421	-0-	9127	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	9548	X	8989	-0-	-559	-0-	8989	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031	- 16360
08	9238	X	8102	-0-	-1136	-0-	8102	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	8790	X	8056	-0-	-734	-0-	8056	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	8897	X	8170	-0-	-727	-0-	8170	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	8430	X	8387	-0-	-43	-0-	8387	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8339	X	7681	-0-	-658	-0-	7681	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808	- 16286
08	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5370	X	4670	-0-	-700	-0-	4670	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5022	X	4154	-0-	-868	-0-	4154	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012	- 16523
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	8340	X	4	-0-	-8336	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307	- 16658
08	6076	X	5745	-0-	-331	-0-	5745	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5471	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5952	X	5348	-0-	-604	-0-	5348	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5700	X	5498	-0-	-202	-0-	5498	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5735	X	5597	-0-	-138	-0-	5597	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838	- 15355
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	3834	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4185	X	3193	-0-	-992	-0-	3193	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	3187	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814	- 17470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13082 X	9975	-0-	-3107	-0-	9975	3	Y	-0-			-0-
09		11640 X	10289	-0-	-1351	-0-	10289	3	Y	-0-			-0-
10		10788 X	10416	-0-	-372	-0-	10416	3	Y	-0-			-0-
11		10050 X	9977	-0-	-73	-0-	9977	3	Y	-0-			-0-
12		10268 X	7477	-0-	-2791	-0-	7477	3	Y	-0-			-0-
01		10168 X	10118	-0-	-50	-0-	10118	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407	- 16766	
08		6386 X	5918	-0-	-468	-0-	5918	3	Y	-0-			-0-
09		5970 X	5669	-0-	-301	-0-	5669	3	Y	-0-			-0-
10		6045 X	5250	-0-	-795	-0-	5250	3	Y	-0-			-0-
11		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	Y	-0-			-0-
12		5921 X	5914	-0-	-7	-0-	5914	3	Y	-0-			-0-
01		5921 X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881	- 14991	
08		8680 X	7941	-0-	-739	-0-	7941	3	Y	-0-			-0-
09		8400 X	7593	-0-	-807	-0-	7593	3	Y	-0-			-0-
10		8494 X	7752	-0-	-742	-0-	7752	3	Y	-0-			-0-
11		8040 X	7142	-0-	-898	-0-	7142	3	Y	-0-			-0-
12		7821 X	7276	-0-	-545	-0-	7276	3	Y	-0-			-0-
01		7750 X	7222	-0-	-528	-0-	7222	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027	- 16464	
08		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3	Y	-0-			-0-
09		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			Y	-0-			-0-
10		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3	Y	-0-			-0-
11		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3	Y	-0-			-0-
12		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3	Y	-0-			-0-
01		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905	- 17588	
08		17453 X	17296	-0-	-157	-0-	17296	3	Y	-0-			-0-
09		16890 X	16517	-0-	-373	-0-	16517	3	Y	-0-			-0-
10		17453 X	16840	-0-	-613	-0-	16840	3	Y	-0-			-0-
11		16800 X	15831	-0-	-969	-0-	15831	3	Y	-0-			-0-
12		17298 X	16775	-0-	-523	-0-	16775	3	Y	-0-			-0-
01		17298 X	15923	-0-	-1375	-0-	15923	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889	- 16450	
08		11594 X	10784	-0-	-810	-0-	10784	3	Y	-0-			-0-
09		11070 X	10151	-0-	-919	-0-	10151	3	Y	-0-			-0-
10		11191 X	10291	-0-	-900	-0-	10291	3	Y	-0-			-0-
11		10710 X	10469	-0-	-241	-0-	10469	3	Y	-0-			-0-
12		10788 X	10662	-0-	-126	-0-	10662	3	Y	-0-			-0-
01		10788 X	10308	-0-	-480	-0-	10308	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895	- 15062	
08		9858 X	9164	-0-	-694	-0-	9164	3	Y	-0-			-0-
09		9480 X	8730	-0-	-750	-0-	8730	3	Y	-0-			-0-
10		9579 X	8904	-0-	-675	-0-	8904	3	Y	-0-			-0-
11		9090 X	8526	-0-	-564	-0-	8526	3	Y	-0-			-0-
12		9269 X	7945	-0-	-1324	-0-	7945	3	Y	-0-			-0-
01		9176 X	7684	-0-	-1492	-0-	7684	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 51HH		RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 - 17143		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8370 X	7647	-0-	-723	-0-	7647	3	Y	-0-			-0-
09	7800 X	7302	-0-	-498	-0-	7302	3	Y	-0-			-0-
10	7998 X	7396	-0-	-602	-0-	7396	3	Y	-0-			-0-
11	7500 X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3	Y	-0-			-0-
12	7750 X	6190	-0-	-1560	-0-	6190	3	Y	-0-			-0-
01	7657 X	6701	-0-	-956	-0-	6701	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 51HH		RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174		
08	9331 X	7978	-0-	-1353	-0-	7978	3	Y	-0-			-0-
09	8760 X	7585	-0-	-1175	-0-	7585	3	Y	-0-			-0-
10	9052 X	7711	-0-	-1341	-0-	7711	3	Y	-0-			-0-
11	8220 X	7284	-0-	-936	-0-	7284	3	Y	-0-			-0-
12	8401 X	8290	-0-	-111	-0-	8290	3	Y	-0-			-0-
01	7967 X	7296	-0-	-671	-0-	7296	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 52HH		RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911		
08	7564 X	7084	-0-	-480	-0-	7084	3	Y	-0-			-0-
09	7260 X	6300	-0-	-960	-0-	6300	3	Y	-0-			-0-
10	7502 X	6361	-0-	-1141	-0-	6361	3	Y	-0-			-0-
11	6990 X	5680	-0-	-1310	-0-	5680	3	Y	-0-			-0-
12	7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6687	3	Y	-0-			-0-
01	7099 X	6548	-0-	-551	-0-	6548	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 52HH		RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262		
08	13175 X	12490	-0-	-685	-0-	12490	3	Y	-0-			-0-
09	12750 X	11725	-0-	-1025	-0-	11725	3	Y	-0-			-0-
10	12958 X	11857	-0-	-1101	-0-	11857	3	Y	-0-			-0-
11	12390 X	11414	-0-	-976	-0-	11414	3	Y	-0-			-0-
12	12586 X	11647	-0-	-939	-0-	11647	3	Y	-0-			-0-
01	12493 X	11097	-0-	-1396	-0-	11097	3	Y	-0-			-0-

CGU 31		WELL #: 51HH		RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 - 15896		
08	15686 X	14537	-0-	-1149	-0-	14537	3	Y	-0-			-0-
09	14970 X	13882	-0-	-1088	-0-	13882	3	Y	-0-			-0-
10	15190 X	14016	-0-	-1174	-0-	14016	3	Y	-0-			-0-
11	14490 X	13321	-0-	-1169	-0-	13321	3	Y	-0-			-0-
12	14725 X	13577	-0-	-1148	-0-	13577	3	Y	-0-			-0-
01	14539 X	13419	-0-	-1120	-0-	13419	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 52HH		RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861		
08	7626 X	6473	-0-	-1153	-0-	6473	3	Y	-0-			-0-
09	7380 X	4553	-0-	-2827	-0-	4553	3	Y	-0-			-0-
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3	Y	-0-			-0-
11	6270 X	5152	-0-	-1118	-0-	5152	3	Y	-0-			-0-
12	6479 X	6043	-0-	-436	-0-	6043	3	Y	-0-			-0-
01	6479 X	4916	-0-	-1563	-0-	4916	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 51HH		RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751		
08	15190 X	12323	-0-	-2867	-0-	12323	3	Y	-0-			-0-
09	13770 X	11568	-0-	-2202	-0-	11568	3	Y	-0-			-0-
10	13206 X	11618	-0-	-1588	-0-	11618	3	Y	-0-			-0-
11	12270 X	10980	-0-	-1290	-0-	10980	3	Y	-0-			-0-
12	12338 X	10446	-0-	-1892	-0-	10446	3	Y	-0-			-0-
01	12214 X	11314	-0-	-900	-0-	11314	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7440 X	6535	-0-	-905	-0-	6535	3	Y	-0-		-0-
09		7080 X	5974	-0-	-1106	-0-	5974	3	Y	-0-		-0-
10		6851 X	5683	-0-	-1168	-0-	5683	3	Y	-0-		-0-
11		6540 X	6370	-0-	-170	-0-	6370	3	Y	-0-		-0-
12		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3	Y	-0-		-0-
01		6076 X	6023	-0-	-53	-0-	6023	3	Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 - 15616	
08		8525 X	7784	-0-	-741	-0-	7784	3	Y	-0-		-0-
09		8130 X	7495	-0-	-635	-0-	7495	3	Y	-0-		-0-
10		8401 X	7437	-0-	-964	-0-	7437	3	Y	-0-		-0-
11		7920 X	7022	-0-	-898	-0-	7022	3	Y	-0-		-0-
12		7843 X	7139	-0-	-704	-0-	7139	3	Y	-0-		-0-
01		7781 X	6959	-0-	-822	-0-	6959	3	Y	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 - 17565	
08		6045 X	4575	-0-	-1470	-0-	4575	3	N	-0-		-0-
09		5610 X	4370	-0-	-1240	-0-	4370	3	N	-0-		-0-
10		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3	N	-0-		-0-
11		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3	N	-0-		-0-
12		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3	N	-0-		-0-
01		5270 X	4922	-0-	-348	-0-	4922	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 - 15086	
08		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3	Y	-0-		-0-
09		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3	Y	-0-		-0-
10		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3	Y	-0-		-0-
11		5460 X	5223	-0-	-237	-0-	5223	3	Y	-0-		-0-
12		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3	Y	-0-		-0-
*01		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3	Y	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 - 16757	
08		8432 X	7169	-0-	-1263	-0-	7169	3	Y	-0-		-0-
09		7860 X	7364	-0-	-496	-0-	7364	3	Y	-0-		-0-
10		7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
11		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3	Y	-0-		-0-
12		7595 X	7479	-0-	-116	-0-	7479	3	Y	-0-		-0-
01		7595 X	7144	-0-	-451	-0-	7144	3	Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 - 16176	
08		6696 X	6070	-0-	-626	-0-	6070	3	Y	-0-		-0-
09		6540 X	5465	-0-	-1075	-0-	5465	3	Y	-0-		-0-
10		6758 X	4702	-0-	-2056	-0-	4702	3	Y	-0-		-0-
11		6540 X	3596	-0-	-2944	-0-	3596	3	Y	-0-		-0-
12		6231 X	4326	-0-	-1905	-0-	4326	3	Y	-0-		-0-
01		6076 X	2858	-0-	-3218	-0-	2858	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 - 20307	
08		12989 X	12357	-0-	-632	-0-	12357	3	Y	-0-		-0-
09		12480 X	11782	-0-	-698	-0-	11782	3	Y	-0-		-0-
10		12896 X	11945	-0-	-951	-0-	11945	3	Y	-0-		-0-
11		12180 X	11437	-0-	-743	-0-	11437	3	Y	-0-		-0-
12		12586 X	11730	-0-	-856	-0-	11730	3	Y	-0-		-0-
01		12369 X	11526	-0-	-843	-0-	11526	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14570 X	11675	-0-	-2895	-0-	11675	3	Y	-0-			-0-
09	12990 X	11309	-0-	-1681	-0-	11309	3	Y	-0-			-0-
10	12090 X	11859	-0-	-231	-0-	11859	3	Y	-0-			-0-
11	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	3	Y	-0-			-0-
12	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	3	Y	-0-			-0-
*01	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841	
08	14694 X	13766	-0-	-928	-0-	13766	3	Y	-0-			-0-
09	14010 X	12808	-0-	-1202	-0-	12808	3	Y	-0-			-0-
10	14229 X	13020	-0-	-1209	-0-	13020	3	Y	-0-			-0-
11	13740 X	12425	-0-	-1315	-0-	12425	3	Y	-0-			-0-
12	13919 X	12860	-0-	-1059	-0-	12860	3	Y	-0-			-0-
01	13764 X	12573	-0-	-1191	-0-	12573	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 - 17294	
08	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	9643	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	9382	-0-	9382	19025	9382	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9447	-0-	9447	28472	9447	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9173	-0-	9173	37645	9173	3	Y	-0-			-0-
12	46913 X	9268	-0-	-37645	-0-	9268	3	Y	-0-			-0-
*01	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 - 17976	
08	DLQ G-10	10911	-0-	10911	10911	10911	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10827	-0-	10827	21738	10827	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11079	-0-	11079	32817	11079	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	10573	-0-	10573	43390	10573	3	Y	-0-			-0-
12	54209 X	10819	-0-	-43390	-0-	10819	3	Y	-0-			-0-
*01	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 - 17388	
08	17267 X	15802	-0-	-1465	-0-	15802	3	Y	-0-			-0-
09	16290 X	15048	-0-	-1242	-0-	15048	3	Y	-0-			-0-
10	16585 X	15161	-0-	-1424	-0-	15161	3	Y	-0-			-0-
11	15840 X	14447	-0-	-1393	-0-	14447	3	Y	-0-			-0-
12	16058 X	14662	-0-	-1396	-0-	14662	3	Y	-0-			-0-
01	15810 X	14346	-0-	-1464	-0-	14346	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237	
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3	Y	-0-			-0-
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	3	Y	-0-			-0-
10	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3	Y	-0-			-0-
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3	Y	-0-			-0-
12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3	Y	-0-			-0-
*01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201	
08	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	3	Y	-0-			-0-
09	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	3	Y	-0-			-0-
10	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	3	Y	-0-			-0-
11	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3	Y	-0-			-0-
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3	Y	-0-			-0-
*01	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	3	Y	-0-		-0-
09		18630 X	18157	-0-	-473	-0-	18157	3	Y	-0-		-0-
10		19251 X	18558	-0-	-693	-0-	18558	3	Y	-0-		-0-
11		18630 X	17822	-0-	-808	-0-	17822	3	Y	-0-		-0-
12		19251 X	17882	-0-	-1369	-0-	17882	3	Y	-0-		-0-
01		19251 X	17306	-0-	-1945	-0-	17306	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233	
08		12431 X	11443	-0-	-988	-0-	11443	3	Y	-0-		-0-
09		12030 X	10909	-0-	-1121	-0-	10909	3	Y	-0-		-0-
10		12369 X	11205	-0-	-1164	-0-	11205	3	Y	-0-		-0-
11		11970 X	10478	-0-	-1492	-0-	10478	3	Y	-0-		-0-
12		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3	Y	-0-		-0-
*01		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3	Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395	
08		11501 X	10203	-0-	-1298	-0-	10203	3	Y	-0-		-0-
09		11070 X	9820	-0-	-1250	-0-	9820	3	Y	-0-		-0-
10		11098 X	9997	-0-	-1101	-0-	9997	3	Y	-0-		-0-
11		10350 X	9645	-0-	-705	-0-	9645	3	Y	-0-		-0-
12		10199 X	9770	-0-	-429	-0-	9770	3	Y	-0-		-0-
01		10199 X	9238	-0-	-961	-0-	9238	3	Y	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176	
08		16399 X	14593	-0-	-1806	-0-	14593	3	Y	-0-		-0-
09		15870 X	13631	-0-	-2239	-0-	13631	3	Y	-0-		-0-
10		15748 X	13881	-0-	-1867	-0-	13881	3	Y	-0-		-0-
11		14880 X	13167	-0-	-1713	-0-	13167	3	Y	-0-		-0-
12		15066 X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	3	Y	-0-		-0-
01		14601 X	12639	-0-	-1962	-0-	12639	3	Y	-0-		-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154	
08		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3	Y	-0-		-0-
09		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3	Y	-0-		-0-
10		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	3	Y	-0-		-0-
11		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3	Y	-0-		-0-
12		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3	Y	-0-		-0-
*01		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3	Y	-0-		-0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
08		9424 X	8584	-0-	-840	-0-	8584	3	Y	-0-		-0-
09		9000 X	7823	-0-	-1177	-0-	7823	3	Y	-0-		-0-
10		9145 X	8018	-0-	-1127	-0-	8018	3	Y	-0-		-0-
11		8670 X	7758	-0-	-912	-0-	7758	3	Y	-0-		-0-
12		8835 X	7942	-0-	-893	-0-	7942	3	Y	-0-		-0-
01		8587 X	7260	-0-	-1327	-0-	7260	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
08		13051 X	12145	-0-	-906	-0-	12145	3	Y	-0-		-0-
09		12630 X	11512	-0-	-1118	-0-	11512	3	Y	-0-		-0-
10		13051 X	11678	-0-	-1373	-0-	11678	3	Y	-0-		-0-
11		12120 X	10994	-0-	-1126	-0-	10994	3	Y	-0-		-0-
12		12152 X	11245	-0-	-907	-0-	11245	3	Y	-0-		-0-
01		12152 X	11267	-0-	-885	-0-	11267	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		9858 X	8338	-0-	-1520	-0-	8338	3	Y	-0-		-0-
09		9540 X	8667	-0-	-873	-0-	8667	3	Y	-0-		-0-
10		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3	Y	-0-		-0-
11		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3	Y	-0-		-0-
12		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3	Y	-0-		-0-
01		9858 X	6066	-0-	-3792	-0-	6066	3	Y	-0-		-0-

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
08		19344 X	17900	-0-	-1444	-0-	17900	3	N	-0-		-0-
09		18390 X	16728	-0-	-1662	-0-	16728	3	N	-0-		-0-
10		18755 X	17060	-0-	-1695	-0-	17060	3	N	-0-		-0-
11		17940 X	16426	-0-	-1514	-0-	16426	3	N	-0-		-0-
12		18228 X	16907	-0-	-1321	-0-	16907	3	N	-0-		-0-
01		17887 X	16444	-0-	-1443	-0-	16444	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618	
08		5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5193	3	Y	-0-		-0-
09		5310 X	4888	-0-	-422	-0-	4888	3	Y	-0-		-0-
10		5394 X	5337	-0-	-57	-0-	5337	3	Y	-0-		-0-
11		5220 X	5185	-0-	-35	-0-	5185	3	Y	-0-		-0-
12		5332 X	5198	-0-	-134	-0-	5198	3	Y	-0-		-0-
01		5332 X	3959	-0-	-1373	-0-	3959	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
08		16554 X	15898	-0-	-656	-0-	15898	3	Y	-0-		-0-
09		16020 X	15057	-0-	-963	-0-	15057	3	Y	-0-		-0-
10		16554 X	15298	-0-	-1256	-0-	15298	3	Y	-0-		-0-
11		16020 X	14767	-0-	-1253	-0-	14767	3	Y	-0-		-0-
12		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-		-0-
*01		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749	
08		16058 X	13663	-0-	-2395	-0-	13663	3	Y	-0-		-0-
09		15240 X	11713	-0-	-3527	-0-	11713	3	Y	-0-		-0-
10		15345 X	12174	-0-	-3171	-0-	12174	3	Y	-0-		-0-
11		14460 X	12339	-0-	-2121	-0-	12339	3	Y	-0-		-0-
12		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3	Y	-0-		-0-
*01		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3	Y	-0-		-0-

CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960 - 19544	
08		14570 X	14029	-0-	-541	-0-	14029	3	N	-0-		-0-
09		14100 X	13789	-0-	-311	-0-	13789	3	N	-0-		-0-
10		14570 X	13506	-0-	-1064	-0-	13506	3	N	-0-		-0-
11		13920 X	12702	-0-	-1218	-0-	12702	3	N	-0-		-0-
12		14384 X	12783	-0-	-1601	-0-	12783	3	N	-0-		-0-
01		14260 X	12202	-0-	-2058	-0-	12202	3	N	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872 - 17985	
08		17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	3	Y	-0-		-0-
09		16230 X	16174	-0-	-56	-0-	16174	3	Y	-0-		-0-
10		16771 X	15353	-0-	-1418	-0-	15353	3	Y	-0-		-0-
11		16230 X	15450	-0-	-780	-0-	15450	3	Y	-0-		-0-
12		16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	3	Y	-0-		-0-
*01		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865 -	20320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3	Y	-0-			-0-
09		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3	Y	-0-			-0-
10		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3	Y	-0-			-0-
11		9000 X	8950	-0-	-50	-0-	8950	3	Y	-0-			-0-
12		9300 X	9135	-0-	-165	-0-	9135	3	Y	-0-			-0-
01		9300 X	8889	-0-	-411	-0-	8889	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060 -	17217	
08		22971 X	17994	-0-	-4977	-0-	17994	3	Y	-0-			-0-
09		20730 X	15870	-0-	-4860	-0-	15870	3	Y	-0-			-0-
10		20429 X	15907	-0-	-4522	-0-	15907	3	Y	-0-			-0-
11		18900 X	15127	-0-	-3773	-0-	15127	3	Y	-0-			-0-
12		18569 X	15217	-0-	-3352	-0-	15217	3	Y	-0-			-0-
01		17980 X	14770	-0-	-3210	-0-	14770	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661 -	14809	
08		8401 X	7406	-0-	-995	-0-	7406	3	Y	-0-			-0-
09		8010 X	6424	-0-	-1586	-0-	6424	3	Y	-0-			-0-
10		7967 X	7115	-0-	-852	-0-	7115	3	Y	-0-			-0-
11		7620 X	7136	-0-	-484	-0-	7136	3	Y	-0-			-0-
12		7781 X	6055	-0-	-1726	-0-	6055	3	Y	-0-			-0-
01		7409 X	4930	-0-	-2479	-0-	4930	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894 -	17010	
08		11687 X	9854	-0-	-1833	-0-	9854	3	Y	-0-			-0-
09		10500 X	8952	-0-	-1548	-0-	8952	3	Y	-0-			-0-
10		9982 X	8966	-0-	-1016	-0-	8966	3	Y	-0-			-0-
11		9540 X	8602	-0-	-938	-0-	8602	3	Y	-0-			-0-
12		9858 X	8738	-0-	-1120	-0-	8738	3	Y	-0-			-0-
01		9858 X	8435	-0-	-1423	-0-	8435	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842 -	14997	
08		7440 X	6743	-0-	-697	-0-	6743	3	Y	-0-			-0-
09		7050 X	6396	-0-	-654	-0-	6396	3	Y	-0-			-0-
10		7161 X	6228	-0-	-933	-0-	6228	3	Y	-0-			-0-
11		6750 X	5738	-0-	-1012	-0-	5738	3	Y	-0-			-0-
12		6975 X	6114	-0-	-861	-0-	6114	3	Y	-0-			-0-
01		6758 X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727 -	18786	
08		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	3	N	-0-			-0-
09		20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	3	N	-0-			-0-
10		21359 X	20418	-0-	-941	-0-	20418	3	N	-0-			-0-
11		20670 X	18972	-0-	-1698	-0-	18972	3	N	-0-			-0-
12		21359 X	18866	-0-	-2493	-0-	18866	3	N	-0-			-0-
01		21359 X	18336	-0-	-3023	-0-	18336	3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902 -	14847	
08		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3	Y	-0-			-0-
09		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3	Y	-0-			-0-
10		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3	Y	-0-			-0-
11		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3	Y	-0-			-0-
12		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3	Y	-0-			-0-
*01		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 13		WELL #: 52HH		RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823 - 14813
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 54HH		RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866 - 14959
08	6138 X	5414	-0-	-724	-0-	5414 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5940 X	4231	-0-	-1709	-0-	4231 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5890 X	3531	-0-	-2359	-0-	3531 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5520 X	4240	-0-	-1280	-0-	4240 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5487 X	3735	-0-	-1752	-0-	3735 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5425 X	4954	-0-	-471	-0-	4954 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 71HH		RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655 - 15550
08	15996 X	15697	-0-	-299	-0-	15697 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	15851 X	15851	-0-	-0-	-0-	15851 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	16328 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15480 X	15156	-0-	-324	-0-	15156 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15790 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 71HH		RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995 - 15427
08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6324 X	6010	-0-	-314	-0-	6010 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 24-25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963 - 18820
08	13888 X	12499	-0-	-1389	-0-	12499 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	13440 X	12033	-0-	-1407	-0-	12033 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	13454 X	13375	-0-	-79	-0-	13375 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	12630 X	12478	-0-	-152	-0-	12478 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	12710 X	12324	-0-	-386	-0-	12324 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14637 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 21-22		WELL #: 71HH		RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738
08	13144 X	11521	-0-	-1623	-0-	11521 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	12240 X	10368	-0-	-1872	-0-	10368 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	12400 X	11438	-0-	-962	-0-	11438 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	11910 X	10822	-0-	-1088	-0-	10822 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	11966 X	10828	-0-	-1138	-0-	10828 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	11532 X	10692	-0-	-840	-0-	10692 3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 21-22-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470
08	11532 X	10256	-0-	-1276	-0-	10256 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	10650 X	9695	-0-	-955	-0-	9695 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	10788 X	9403	-0-	-1385	-0-	9403 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	10200 X	8984	-0-	-1216	-0-	8984 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	10323 X	9372	-0-	-951	-0-	9372 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10261 X	9055	-0-	-1206	-0-	9055 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 -	16510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10881 X	9647	-0-	-1234	-0-	9647	3	Y	-0-			-0-
09		10080 X	9820	-0-	-260	-0-	9820	3	Y	-0-			-0-
10		10199 X	9655	-0-	-544	-0-	9655	3	Y	-0-			-0-
11		9600 X	9302	-0-	-298	-0-	9302	3	Y	-0-			-0-
12		10137 X	9499	-0-	-638	-0-	9499	3	Y	-0-			-0-
01		10137 X	9155	-0-	-982	-0-	9155	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 -	22289	
08		31496 X	28998	-0-	-2498	-0-	28998	3	Y	-0-			-0-
09		29850 X	26741	-0-	-3109	-0-	26741	3	Y	-0-			-0-
10		30845 X	26964	-0-	-3881	-0-	26964	3	Y	-0-			-0-
11		28980 X	25757	-0-	-3223	-0-	25757	3	Y	-0-			-0-
12		28985 X	26142	-0-	-2843	-0-	26142	3	Y	-0-			-0-
01		28985 X	26105	-0-	-2880	-0-	26105	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 -	18097	
08		14291 X	12608	-0-	-1683	-0-	12608	3	Y	-0-			-0-
09		13830 X	12001	-0-	-1829	-0-	12001	3	Y	-0-			-0-
10		13578 X	12690	-0-	-888	-0-	12690	3	Y	-0-			-0-
11		12750 X	12063	-0-	-687	-0-	12063	3	Y	-0-			-0-
12		12927 X	12274	-0-	-653	-0-	12274	3	Y	-0-			-0-
01		12679 X	11316	-0-	-1363	-0-	11316	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 -	18283	
08		10540 X	9393	-0-	-1147	-0-	9393	3	Y	-0-			-0-
09		10200 X	8966	-0-	-1234	-0-	8966	3	Y	-0-			-0-
10		10106 X	9435	-0-	-671	-0-	9435	3	Y	-0-			-0-
11		9450 X	9057	-0-	-393	-0-	9057	3	Y	-0-			-0-
12		9579 X	9129	-0-	-450	-0-	9129	3	Y	-0-			-0-
01		9424 X	8606	-0-	-818	-0-	8606	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 -	17776	
08		12555 X	11076	-0-	-1479	-0-	11076	3	Y	-0-			-0-
09		12150 X	10459	-0-	-1691	-0-	10459	3	Y	-0-			-0-
10		11966 X	11256	-0-	-710	-0-	11256	3	Y	-0-			-0-
11		11250 X	10845	-0-	-405	-0-	10845	3	Y	-0-			-0-
12		11377 X	10970	-0-	-407	-0-	10970	3	Y	-0-			-0-
01		11253 X	10189	-0-	-1064	-0-	10189	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 -	17096	
08		8215 X	8152	-0-	-63	-0-	8152	3	Y	-0-			-0-
09		9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3	Y	-0-			-0-
10		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	3	Y	-0-			-0-
11		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3	Y	-0-			-0-
12		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3	Y	-0-			-0-
*01		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 -	15688	
08		9455 X	8488	-0-	-967	-0-	8488	3	Y	-0-			-0-
09		8790 X	8395	-0-	-395	-0-	8395	3	Y	-0-			-0-
10		8835 X	8446	-0-	-389	-0-	8446	3	Y	-0-			-0-
11		8370 X	8084	-0-	-286	-0-	8084	3	Y	-0-			-0-
12		8680 X	8200	-0-	-480	-0-	8200	3	Y	-0-			-0-
01		8680 X	7913	-0-	-767	-0-	7913	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	3	Y	-0-	-0-
09	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3	Y	-0-	-0-
10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3	Y	-0-	-0-
11	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3	Y	-0-	-0-
12	7967 X	7963	-0-	-4	-0-	7963	3	Y	-0-	-0-
*01	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3	Y	-0-	-0-

CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091
08	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	3	Y	-0-	-0-
09	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3	Y	-0-	-0-
10	14787 X	14333	-0-	-454	-0-	14333	3	Y	-0-	-0-
11	14310 X	14006	-0-	-304	-0-	14006	3	Y	-0-	-0-
12	14787 X	13972	-0-	-815	-0-	13972	3	Y	-0-	-0-
01	14787 X	13411	-0-	-1376	-0-	13411	3	Y	-0-	-0-

CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973
08	11625 X	6899	-0-	-4726	-0-	6899	3	Y	-0-	-0-
09	11250 X	4217	-0-	-7033	-0-	4217	3	Y	-0-	-0-
10	10974 X	6497	-0-	-4477	-0-	6497	3	Y	-0-	-0-
11	6690 X	5291	-0-	-1399	-0-	5291	3	Y	-0-	-0-
12	6913 X	6345	-0-	-568	-0-	6345	3	Y	-0-	-0-
01	6913 X	6565	-0-	-348	-0-	6565	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275
08	18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3	Y	-0-	-0-
09	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	3	Y	-0-	-0-
10	17732 X	17553	-0-	-179	-0-	17553	3	Y	-0-	-0-
11	17160 X	16837	-0-	-323	-0-	16837	3	Y	-0-	-0-
12	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	3	Y	-0-	-0-
*01	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3	Y	-0-	-0-

CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140
08	17856 X	16425	-0-	-1431	-0-	16425	3	Y	-0-	-0-
09	17280 X	15224	-0-	-2056	-0-	15224	3	Y	-0-	-0-
10	17515 X	15484	-0-	-2031	-0-	15484	3	Y	-0-	-0-
11	16770 X	14821	-0-	-1949	-0-	14821	3	Y	-0-	-0-
12	16432 X	14578	-0-	-1854	-0-	14578	3	Y	-0-	-0-
01	16368 X	13671	-0-	-2697	-0-	13671	3	Y	-0-	-0-

CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814
08	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3	Y	-0-	-0-
09	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3	Y	-0-	-0-
10	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	3	Y	-0-	-0-
11	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	3	Y	-0-	-0-
12	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3	Y	-0-	-0-
*01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3	Y	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850
08	8587 X	7342	-0-	-1245	-0-	7342	3	N	-0-	-0-
09	8010 X	5979	-0-	-2031	-0-	5979	3	N	-0-	-0-
10	8277 X	6215	-0-	-2062	-0-	6215	3	N	-0-	-0-
11	8010 X	6159	-0-	-1851	-0-	6159	3	N	-0-	-0-
12	7781 X	5921	-0-	-1860	-0-	5921	3	N	-0-	-0-
01	7347 X	6449	-0-	-898	-0-	6449	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10462 - 16104
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	6820 X	6109	-0-	-711	-0-	6109 3		N	-0-		-0-
09	6330 X	5402	-0-	-928	-0-	5402 3		N	-0-		-0-
10	6417 X	5545	-0-	-872	-0-	5545 3		N	-0-		-0-
11	6210 X	5206	-0-	-1004	-0-	5206 3		N	-0-		-0-
12	6107 X	5511	-0-	-596	-0-	5511 3		N	-0-		-0-
01	6107 X	5372	-0-	-735	-0-	5372 3		N	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10982 - 16459
08	18972 X	18026	-0-	-946	-0-	18026 3		Y	-0-		-0-
09	18360 X	17223	-0-	-1137	-0-	17223 3		Y	-0-		-0-
10	18972 X	17490	-0-	-1482	-0-	17490 3		Y	-0-		-0-
11	18030 X	16749	-0-	-1281	-0-	16749 3		Y	-0-		-0-
12	18445 X	16972	-0-	-1473	-0-	16972 3		Y	-0-		-0-
01	18011 X	16749	-0-	-1262	-0-	16749 3		Y	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	11079 - 16621
08	10168 X	9389	-0-	-779	-0-	9389 3		N	-0-		-0-
09	9690 X	9083	-0-	-607	-0-	9083 3		N	-0-		-0-
10	9796 X	8969	-0-	-827	-0-	8969 3		N	-0-		-0-
11	9270 X	8198	-0-	-1072	-0-	8198 3		N	-0-		-0-
12	9486 X	8504	-0-	-982	-0-	8504 3		N	-0-		-0-
01	9393 X	8405	-0-	-988	-0-	8405 3		N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	8680 - 8740
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 30		WELL #: 52HH		RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	11016 - 16592
08	11222 X	10121	-0-	-1101	-0-	10121 3		N	-0-		-0-
09	10590 X	9867	-0-	-723	-0-	9867 3		N	-0-		-0-
10	10664 X	10015	-0-	-649	-0-	10015 3		N	-0-		-0-
11	10110 X	9833	-0-	-277	-0-	9833 3		N	-0-		-0-
12	10385 X	9944	-0-	-441	-0-	9944 3		N	-0-		-0-
01	10199 X	9794	-0-	-405	-0-	9794 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 51HH		RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	11120 - 15843
08	8463 X	7340	-0-	-1123	-0-	7340 3		N	-0-		-0-
09	7770 X	2253	-0-	-5517	-0-	2252 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	8029 X	624	-0-	-7405	-0-	624 3		N	-0-		-0-
11	7770 X	640	-0-	-7130	-0-	640 3		N	-0-		-0-
12	7781 X	9	-0-	-7772	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	7347 X	2828	-0-	-4519	-0-	2828 3		N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 72HH		RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	11029 - 16630
08	9362 X	7384	-0-	-1978	-0-	7384 3		N	-0-		-0-
09	8790 X	7649	-0-	-1141	-0-	7649 3		N	-0-		-0-
10	8742 X	7540	-0-	-1202	-0-	7540 3		N	-0-		-0-
11	8220 X	7058	-0-	-1162	-0-	7058 3		N	-0-		-0-
12	8370 X	7382	-0-	-988	-0-	7382 3		N	-0-		-0-
01	7905 X	7028	-0-	-877	-0-	7028 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 -	16431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10540 X	9615	-0-	-925	-0-	9615	3		N	-0-		-0-
09		9990 X	9083	-0-	-907	-0-	9083	3		N	-0-		-0-
10		10106 X	8871	-0-	-1235	-0-	8871	3		N	-0-		-0-
11		9330 X	7737	-0-	-1593	-0-	7737	3		N	-0-		-0-
12		9610 X	8847	-0-	-763	-0-	8847	3		N	-0-		-0-
01		9610 X	8190	-0-	-1420	-0-	8190	3		N	-0-		-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 -	18585	
08		13733 X	12217	-0-	-1516	-0-	12217	3		N	-0-		-0-
09		12840 X	11620	-0-	-1220	-0-	11620	3		N	-0-		-0-
10		12989 X	11743	-0-	-1246	-0-	11743	3		N	-0-		-0-
11		12300 X	11247	-0-	-1053	-0-	11247	3		N	-0-		-0-
12		12369 X	11464	-0-	-905	-0-	11464	3		N	-0-		-0-
01		12214 X	11043	-0-	-1171	-0-	11043	3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 -	15720	
08		8153 X	7020	-0-	-1133	-0-	7020	3		N	-0-		-0-
09		7680 X	7226	-0-	-454	-0-	7226	3		N	-0-		-0-
10		7936 X	7338	-0-	-598	-0-	7338	3		N	-0-		-0-
11		7680 X	7078	-0-	-602	-0-	7078	3		N	-0-		-0-
12		7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3		N	-0-		-0-
*01		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3		N	-0-		-0-

CGU 21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 -	18108	
08		10943 X	9942	-0-	-1001	-0-	9942	3		Y	-0-		-0-
09		10500 X	9392	-0-	-1108	-0-	9392	3		Y	-0-		-0-
10		10633 X	9691	-0-	-942	-0-	9691	3		Y	-0-		-0-
11		10140 X	9232	-0-	-908	-0-	9232	3		Y	-0-		-0-
12		10137 X	9101	-0-	-1036	-0-	9101	3		Y	-0-		-0-
01		9951 X	8776	-0-	-1175	-0-	8776	3		Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 -	18253	
08		12617 X	11332	-0-	-1285	-0-	11332	3		N	-0-		-0-
09		12210 X	10642	-0-	-1568	-0-	10642	3		N	-0-		-0-
10		12276 X	10859	-0-	-1417	-0-	10859	3		N	-0-		-0-
11		11520 X	10348	-0-	-1172	-0-	10348	3		N	-0-		-0-
12		11501 X	10596	-0-	-905	-0-	10596	3		N	-0-		-0-
01		11346 X	9754	-0-	-1592	-0-	9754	3		N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 -	18285	
08		11935 X	11294	-0-	-641	-0-	11294	3		N	-0-		-0-
09		11550 X	10695	-0-	-855	-0-	10695	3		N	-0-		-0-
10		11935 X	10815	-0-	-1120	-0-	10815	3		N	-0-		-0-
11		11370 X	10278	-0-	-1092	-0-	10278	3		N	-0-		-0-
12		11408 X	9721	-0-	-1687	-0-	9721	3		N	-0-		-0-
01		11284 X	9385	-0-	-1899	-0-	9385	3		N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 -	16233	
08		23994 X	21562	-0-	-2432	-0-	21562	3		N	-0-		-0-
09		22440 X	20471	-0-	-1969	-0-	20471	3		N	-0-		-0-
10		22878 X	20845	-0-	-2033	-0-	20845	3		N	-0-		-0-
11		21630 X	19858	-0-	-1772	-0-	19858	3		N	-0-		-0-
12		22072 X	20211	-0-	-1861	-0-	20211	3		N	-0-		-0-
01		21576 X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		12152 X	10678	-0-	-1474	-0-	10678 3	N	-0-		-0-
09		11610 X	10781	-0-	-829	-0-	10781 3	N	-0-		-0-
10		11718 X	10836	-0-	-882	-0-	10836 3	N	-0-		-0-
11		11250 X	10317	-0-	-933	-0-	10317 3	N	-0-		-0-
12		11346 X	10459	-0-	-887	-0-	10459 3	N	-0-		-0-
01		11129 X	10055	-0-	-1074	-0-	10055 3	N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #: 75HH		RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772	
08		11966 X	9949	-0-	-2017	-0-	9949 3	N	-0-		-0-
09		11580 X	10993	-0-	-587	-0-	10993 3	N	-0-		-0-
10		11036 X	10719	-0-	-317	-0-	10719 3	N	-0-		-0-
11		10680 X	10166	-0-	-514	-0-	10166 3	N	-0-		-0-
12		11346 X	9441	-0-	-1905	-0-	9441 3	N	-0-		-0-
01		11346 X	9027	-0-	-2319	-0-	9027 3	N	-0-		-0-

CGU 21-22-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689	
08		6603 X	4923	-0-	-1680	-0-	4923 3	N	-0-		-0-
09		6120 X	5767	-0-	-353	-0-	5767 3	N	-0-		-0-
10		6324 X	5524	-0-	-800	-0-	5524 3	N	-0-		-0-
11		5820 X	5301	-0-	-519	-0-	5301 3	N	-0-		-0-
12		5952 X	5341	-0-	-611	-0-	5341 3	N	-0-		-0-
01		5952 X	5043	-0-	-909	-0-	5043 3	N	-0-		-0-

CGU 29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880	
08		14663 X	13177	-0-	-1486	-0-	13177 3	N	-0-		-0-
09		13920 X	12068	-0-	-1852	-0-	12068 3	N	-0-		-0-
10		14012 X	12267	-0-	-1745	-0-	12267 3	N	-0-		-0-
11		13290 X	11409	-0-	-1881	-0-	11409 3	N	-0-		-0-
12		13361 X	11781	-0-	-1580	-0-	11781 3	N	-0-		-0-
01		13175 X	11553	-0-	-1622	-0-	11553 3	N	-0-		-0-

CGU 28-29		WELL #: 71HH		RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119	
08		18786 X	17827	-0-	-959	-0-	17827 3	N	-0-		-0-
09		17700 X	16778	-0-	-922	-0-	16778 3	N	-0-		-0-
10		18104 X	17050	-0-	-1054	-0-	17050 3	N	-0-		-0-
11		17520 X	16340	-0-	-1180	-0-	16340 3	N	-0-		-0-
12		18104 X	16440	-0-	-1664	-0-	16440 3	N	-0-		-0-
01		17825 X	16053	-0-	-1772	-0-	16053 3	N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 52HH		RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082	
08		37138 X	30771	-0-	-6367	-0-	30771 3	N	-0-		-0-
09		33060 X	29444	-0-	-3616	-0-	29444 3	N	-0-		-0-
10		33294 X	30017	-0-	-3277	-0-	30017 3	N	-0-		-0-
11		31140 X	28589	-0-	-2551	-0-	28589 3	N	-0-		-0-
12		31310 X	28928	-0-	-2382	-0-	28928 3	N	-0-		-0-
01		30783 X	28701	-0-	-2082	-0-	28701 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 53HH		RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819	
08		11563 X	9830	-0-	-1733	-0-	9830 3	N	-0-		-0-
09		11070 X	10002	-0-	-1068	-0-	10002 3	N	-0-		-0-
10		11315 X	10261	-0-	-1054	-0-	10261 3	N	-0-		-0-
11		10350 X	9994	-0-	-356	-0-	9994 3	N	-0-		-0-
12		10602 X	9315	-0-	-1287	-0-	9315 3	N	-0-		-0-
01		10323 X	10308	-0-	-15	-0-	10308 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	3	N	-0-			-0-
09	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	3	N	-0-			-0-
10	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	3	N	-0-			-0-
11	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3	N	-0-			-0-
12	14291 X	14131	-0-	-160	-0-	14131	3	N	-0-			-0-
*01	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331	
08	12183 X	3385	-0-	-8798	-0-	3385	3	N	-0-			-0-
09	10770 X	4254	-0-	-6516	-0-	4254	3	N	-0-			-0-
10	10168 X	5001	-0-	-5167	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
11	7230 X	4922	-0-	-2308	-0-	4922	3	N	-0-			-0-
12	6417 X	4786	-0-	-1631	-0-	4786	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	4695	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269	
08	11873 X	10349	-0-	-1524	-0-	10349	3	N	-0-			-0-
09	10890 X	9607	-0-	-1283	-0-	9607	3	N	-0-			-0-
10	10974 X	9707	-0-	-1267	-0-	9707	3	N	-0-			-0-
11	10350 X	9317	-0-	-1033	-0-	9317	3	N	-0-			-0-
12	10509 X	9462	-0-	-1047	-0-	9462	3	N	-0-			-0-
01	10354 X	9275	-0-	-1079	-0-	9275	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980	
08	12927 X	11725	-0-	-1202	-0-	11725	3	N	-0-			-0-
09	12420 X	10925	-0-	-1495	-0-	10925	3	N	-0-			-0-
10	12493 X	11039	-0-	-1454	-0-	11039	3	N	-0-			-0-
11	11790 X	10534	-0-	-1256	-0-	10534	3	N	-0-			-0-
12	11966 X	10713	-0-	-1253	-0-	10713	3	N	-0-			-0-
01	11718 X	10519	-0-	-1199	-0-	10519	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241	
08	20057 X	17781	-0-	-2276	-0-	17781	3	N	-0-			-0-
09	18960 X	16767	-0-	-2193	-0-	16767	3	N	-0-			-0-
10	19189 X	16705	-0-	-2484	-0-	16705	3	N	-0-			-0-
11	18180 X	15961	-0-	-2219	-0-	15961	3	N	-0-			-0-
12	18166 X	16080	-0-	-2086	-0-	16080	3	N	-0-			-0-
01	17794 X	15750	-0-	-2044	-0-	15750	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659 - 18855	
08	37262 X	32887	-0-	-4375	-0-	32887	3	N	-0-			-0-
09	35010 X	30889	-0-	-4121	-0-	30889	3	N	-0-			-0-
10	35123 X	31035	-0-	-4088	-0-	31035	3	N	-0-			-0-
11	33510 X	28282	-0-	-5228	-0-	28282	3	N	-0-			-0-
12	30375 X	28330	-0-	-2045	-0-	28330	3	N	-0-			-0-
01	29915 X	27440	-0-	-2475	-0-	27440	3	N	-0-			-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872 - 19082	
08	59303 X	54848	-0-	-4455	-0-	54848	3	N	-0-			-0-
09	57780 X	50750	-0-	-7030	-0-	50750	3	N	-0-			-0-
10	59706 X	50855	-0-	-8851	-0-	50855	3	N	-0-			-0-
11	57780 X	49061	-0-	-8719	-0-	49061	3	N	-0-			-0-
12	56885 X	49734	-0-	-7151	-0-	49734	3	N	-0-			-0-
01	54839 X	48162	-0-	-6677	-0-	48162	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902	- 20198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		66433 X	54681	-0-	-11752	-0-	54681	3	N	-0-		-0-
09		61290 X	50824	-0-	-10466	-0-	50824	3	N	-0-		-0-
10		59954 X	51180	-0-	-8774	-0-	51180	3	N	-0-		-0-
11		56430 X	50828	-0-	-5602	-0-	50828	3	N	-0-		-0-
12		56885 X	52505	-0-	-4380	-0-	52505	3	N	-0-		-0-
*01		56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	56751	3	N	-0-		-0-

FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850	- 19463
08		72912 X	60877	-0-	-12035	-0-	60877	3	N	-0-		-0-
09		69030 X	56741	-0-	-12289	-0-	56741	3	N	-0-		-0-
10		67859 X	56045	-0-	-11814	-0-	56045	3	N	-0-		-0-
11		64230 X	52168	-0-	-12062	-0-	52168	3	N	-0-		-0-
12		64201 X	52478	-0-	-11723	-0-	52478	3	N	-0-		-0-
01		60884 X	51969	-0-	-8915	-0-	51969	3	N	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635	- 18949
08		44299 X	39919	-0-	-4380	-0-	39919	3	N	-0-		-0-
09		42870 X	37685	-0-	-5185	-0-	37685	3	N	-0-		-0-
10		42315 X	38480	-0-	-3835	-0-	38480	3	N	-0-		-0-
11		40020 X	35251	-0-	-4769	-0-	35251	3	N	-0-		-0-
12		40889 X	36697	-0-	-4192	-0-	36697	3	N	-0-		-0-
01		39928 X	36357	-0-	-3571	-0-	36357	3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800	- 17821
08		26815 X	22398	-0-	-4417	-0-	22398	3	N	-0-		-0-
09		24210 X	20232	-0-	-3978	-0-	20232	3	N	-0-		-0-
10		24521 X	21884	-0-	-2637	-0-	21884	3	N	-0-		-0-
11		22950 X	20051	-0-	-2899	-0-	20051	3	N	-0-		-0-
12		22847 X	19969	-0-	-2878	-0-	19969	3	N	-0-		-0-
01		22413 X	19189	-0-	-3224	-0-	19189	3	N	-0-		-0-

FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558
08		53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3	N	-0-		-0-
09		49507 X	49507	-0-	-0-	-0-	49507	3	N	-0-		-0-
10		56234 X	48322	-0-	-7912	-0-	48322	3	N	-0-		-0-
11		54420 X	45793	-0-	-8627	-0-	45793	3	N	-0-		-0-
12		56234 X	45146	-0-	-11088	-0-	45146	3	N	-0-		-0-
01		53444 X	45058	-0-	-8386	-0-	45058	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385
08		68169 X	60279	-0-	-7890	-0-	60279	3	N	-0-		-0-
09		65580 X	56290	-0-	-9290	-0-	56290	3	N	-0-		-0-
10		65596 X	57889	-0-	-7707	-0-	57889	3	N	-0-		-0-
11		61890 X	55267	-0-	-6623	-0-	55267	3	N	-0-		-0-
12		62217 X	53665	-0-	-8552	-0-	53665	3	N	-0-		-0-
01		60264 X	54712	-0-	-5552	-0-	54712	3	N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036
08		53289 X	46876	-0-	-6413	-0-	46876	3	N	-0-		-0-
09		51300 X	43292	-0-	-8008	-0-	43292	3	N	-0-		-0-
10		51150 X	44003	-0-	-7147	-0-	44003	3	N	-0-		-0-
11		48060 X	41930	-0-	-6130	-0-	41930	3	N	-0-		-0-
12		44222 X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	3	N	-0-		-0-
01		41695 X	41098	-0-	-597	-0-	41098	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		75392 X	69448	-0-	-5944	-0-	69448 3	N	-0-			-0-
09		72960 X	64566	-0-	-8394	-0-	64566 3	N	-0-			-0-
10		74090 X	65792	-0-	-8298	-0-	65792 3	N	-0-			-0-
11		70620 X	67095	-0-	-3525	-0-	67095 3	N	-0-			-0-
12		70959 X	66503	-0-	-4456	-0-	66503 3	N	-0-			-0-
01		69440 X	65711	-0-	-3729	-0-	65711 3	N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183
08		77128 X	65877	-0-	-11251	-0-	65877 3	N	-0-			-0-
09		72390 X	61993	-0-	-10397	-0-	61993 3	N	-0-			-0-
10		71300 X	57408	-0-	-13892	-0-	57408 3	N	-0-			-0-
11		67110 X	54243	-0-	-12867	-0-	54243 3	N	-0-			-0-
12		67952 X	52241	-0-	-15711	-0-	52241 3	N	-0-			-0-
01		65875 X	51928	-0-	-13947	-0-	51928 3	N	-0-			-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483
08		95139 X	78323	-0-	-16816	-0-	78323 3	N	-0-			-0-
09		88080 X	71692	-0-	-16388	-0-	71692 3	N	-0-			-0-
10		85932 X	71571	-0-	-14361	-0-	71571 3	N	-0-			-0-
11		80520 X	67600	-0-	-12920	-0-	67600 3	N	-0-			-0-
12		81189 X	65597	-0-	-15592	-0-	65597 3	N	-0-			-0-
01		78337 X	65017	-0-	-13320	-0-	65017 3	N	-0-			-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457
08		82305 X	65527	-0-	-16778	-0-	65527 3	N	-0-			-0-
09		71550 X	62050	-0-	-9500	-0-	62050 3	N	-0-			-0-
10		70804 X	63448	-0-	-7356	-0-	63448 3	N	-0-			-0-
11		67950 X	58882	-0-	-9068	-0-	58882 3	N	-0-			-0-
12		68386 X	59235	-0-	-9151	-0-	59235 3	N	-0-			-0-
01		65534 X	58210	-0-	-7324	-0-	58210 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530
08		70029 X	62984	-0-	-7045	-0-	62984 3	N	-0-			-0-
09		67770 X	58908	-0-	-8862	-0-	58908 3	N	-0-			-0-
10		68324 X	60395	-0-	-7929	-0-	60395 3	N	-0-			-0-
11		64860 X	55382	-0-	-9478	-0-	55382 3	N	-0-			-0-
12		65162 X	55699	-0-	-9463	-0-	55699 3	N	-0-			-0-
01		62992 X	54580	-0-	-8412	-0-	54580 3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314
08		54374 X	47958	-0-	-6416	-0-	47958 3	N	-0-			-0-
09		51750 X	45446	-0-	-6304	-0-	45446 3	N	-0-			-0-
10		53475 X	47032	-0-	-6443	-0-	47032 3	N	-0-			-0-
11		50520 X	44445	-0-	-6075	-0-	44445 3	N	-0-			-0-
12		49848 X	41113	-0-	-8735	-0-	41113 3	N	-0-			-0-
*01		48323 X	48323	-0-	-0-	-0-	48323 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545
08		64015 X	56417	-0-	-7598	-0-	56417 3	N	-0-			-0-
09		61950 X	52182	-0-	-9768	-0-	52182 3	N	-0-			-0-
10		62062 X	54104	-0-	-7958	-0-	54104 3	N	-0-			-0-
11		57840 X	50727	-0-	-7113	-0-	50727 3	N	-0-			-0-
12		58218 X	51416	-0-	-6802	-0-	51416 3	N	-0-			-0-
01		56420 X	50380	-0-	-6040	-0-	50380 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	45012	X	39672	-0-	-5340	-0-	39672	3	N	-0-	-0-	-0-
09	42480	X	35656	-0-	-6824	-0-	35656	3	N	-0-	-0-	-0-
10	43338	X	35769	-0-	-7569	-0-	35769	3	N	-0-	-0-	-0-
11	41940	X	33567	-0-	-8373	-0-	33567	3	N	-0-	-0-	-0-
12	41261	X	37834	-0-	-3427	-0-	37834	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	43009	X	43009	-0-	-0-	-0-	43009	3	N	-0-	-0-	-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
08	52328	X	46558	-0-	-5770	-0-	46558	3	N	-0-	-0-	-0-
09	50490	X	43812	-0-	-6678	-0-	43812	3	N	-0-	-0-	-0-
10	51367	X	43978	-0-	-7389	-0-	43978	3	N	-0-	-0-	-0-
11	47310	X	43428	-0-	-3882	-0-	43428	3	N	-0-	-0-	-0-
12	47492	X	42600	-0-	-4892	-0-	42600	3	N	-0-	-0-	-0-
01	46562	X	38285	-0-	-8277	-0-	38285	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
08	44733	X	38508	-0-	-6225	-0-	38508	3	N	-0-	-0-	-0-
09	43620	X	33559	-0-	-10061	-0-	33559	3	N	-0-	-0-	-0-
10	45074	X	34335	-0-	-10739	-0-	34335	3	N	-0-	-0-	-0-
11	43620	X	31673	-0-	-11947	-0-	31673	3	N	-0-	-0-	-0-
12	46426	X	46426	-0-	-0-	-0-	46426	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	47381	X	47381	-0-	-0-	-0-	47381	3	N	-0-	-0-	-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
08	67394	X	58639	-0-	-8755	-0-	58639	3	N	-0-	-0-	-0-
09	65190	X	54108	-0-	-11082	-0-	54108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	63922	X	53227	-0-	-10695	-0-	53227	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60990	X	50147	-0-	-10843	-0-	50147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60822	X	49104	-0-	-11718	-0-	49104	3	N	-0-	-0-	-0-
01	58652	X	49302	-0-	-9350	-0-	49302	3	N	-0-	-0-	-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743	- 19829
08	69378	X	57575	-0-	-11803	-0-	57575	3	N	-0-	-0-	-0-
09	67140	X	55951	-0-	-11189	-0-	55951	3	N	-0-	-0-	-0-
10	65751	X	55141	-0-	-10610	-0-	55141	3	N	-0-	-0-	-0-
11	61830	X	51950	-0-	-9880	-0-	51950	3	N	-0-	-0-	-0-
12	61876	X	50864	-0-	-11012	-0-	50864	3	N	-0-	-0-	-0-
01	57815	X	49814	-0-	-8001	-0-	49814	3	N	-0-	-0-	-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		5HH	RRCID ->	286420	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10823	- 17536
08	76663	X	60464	-0-	-16199	-0-	60464	3	N	-0-	-0-	-0-
09	69210	X	56594	-0-	-12616	-0-	56594	3	N	-0-	-0-	-0-
10	67549	X	56384	-0-	-11165	-0-	56384	3	N	-0-	-0-	-0-
11	62730	X	53285	-0-	-9445	-0-	53285	3	N	-0-	-0-	-0-
12	64697	X	53692	-0-	-11005	-0-	53692	3	N	-0-	-0-	-0-
01	60450	X	51539	-0-	-8911	-0-	51539	3	N	-0-	-0-	-0-

SN4 HILL LAKE		WELL #:		4HH	RRCID ->	286421	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10847	PERF.12680	- 17925
08	53971	X	44071	-0-	-9900	-0-	44071	3	N	-0-	-0-	-0-
09	50460	X	41050	-0-	-9410	-0-	41050	3	N	-0-	-0-	-0-
10	48515	X	41097	-0-	-7418	-0-	41097	3	N	-0-	-0-	-0-
11	45960	X	37985	-0-	-7975	-0-	37985	3	N	-0-	-0-	-0-
12	46686	X	37338	-0-	-9348	-0-	37338	3	N	-0-	-0-	-0-
01	44082	X	37462	-0-	-6620	-0-	37462	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SN1 AGC		WELL #:	1HH	RRCID ->	288194	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10900	- 20808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	192851 X	147384	-0-	-45467	-0-	147384 3	N	-0-		-0-		
09	169140 X	135888	-0-	-33252	-0-	135888 3	N	-0-		-0-		
10	166253 X	143426	-0-	-22827	-0-	143426 3	N	-0-		-0-		
11	155400 X	134381	-0-	-21019	-0-	134381 3	N	-0-		-0-		
12	152427 X	132769	-0-	-19658	-0-	132769 3	N	-0-		-0-		
01	147374 X	129368	-0-	-18006	-0-	129368 3	N	-0-		-0-		

SN1 AGC		WELL #:	2HH	RRCID ->	288209	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11118	- 20968
08	218457 X	174220	-0-	-44237	-0-	174220 3	N	-0-		-0-		
09	200610 X	159963	-0-	-40647	-0-	159963 3	N	-0-		-0-		
10	196447 X	160960	-0-	-35487	-0-	160960 3	N	-0-		-0-		
11	181110 X	147101	-0-	-34009	-0-	147101 3	N	-0-		-0-		
12	180916 X	144770	-0-	-36146	-0-	144770 3	N	-0-		-0-		
01	174220 X	141396	-0-	-32824	-0-	141396 3	N	-0-		-0-		

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	13758	- 19073
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	34 1	2940 2	Y	-0-		-0-	
09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	482 1	2263 2	Y	-0-		-0-	
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	388 1	1485 2	Y	-0-		-0-	
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	329 1	1606 2	Y	-0-		-0-	
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	219 1	1554 2	Y	-0-		-0-	
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	254 1	1678 2	Y	-0-		-0-	

BILLY		WELL #:	1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	13020	- 18310
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	9 1	749 2	Y	-0-		-0-	
09	420 N	184	-0-	-236	-0-	32 1	152 2	Y	-0-		-0-	
10	651 N	41	-0-	-610	-0-	4 1	15 2	Y	20		-0-	
						22 9						20
11	3000 N	4237	-0-	1237	1237	720 1	3517 2	Y	-0-		-0-	
12	3100 N	8163	-0-	5063	6300	1009 1	7154 2	Y	-0-		-0-	
*01	3100 N	5317	-0-	2217	8517	698 1	4619 2	Y	-0-		-0-	

TRINITY OPERATING (USG), LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	11022	- 20793
08	413695 X	80370	-0-	-333325	-0-	80370 3		N	-0-		-0-	
09	389880 X	-0-	-0-	-389880	-0-			N	-0-		-0-	
10	370884 X	161655	-0-	-209229	-0-	161655 3		N	-0-		-0-	
11	344250 X	307200	-0-	-37050	-0-	307200 3		N	-0-		-0-	
12	329561 X	296921	-0-	-32640	-0-	296921 3		N	-0-		-0-	
*01	285051 X	285051	-0-	-0-	-0-	285048 3	3 9	N	3	3 8	-0-	

JONES		WELL #:	2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	11210	- 20942
08	529077 X	98471	-0-	-430606	-0-	98471 3		N	-0-		-0-	
09	492330 X	-0-	-0-	-492330	-0-			N	-0-		-0-	
10	461621 X	133835	-0-	-327786	-0-	133835 3		N	-0-		-0-	
11	422340 X	258747	-0-	-163593	-0-	258747 3		N	-0-		-0-	
12	404891 X	294474	-0-	-110417	-0-	294474 3		N	-0-		-0-	
*01	282601 X	282601	-0-	-0-	-0-	282600 3	1 9	N	1	1 8	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MARTIN HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 228437	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10420	- 11674			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TUTT, W. R.				WELL #: 4	RRCID -> 229461	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11404	- 12190			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERRETT				WELL #: 18	RRCID -> 230782	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 11705	PERF.10938	- 11174			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 230783	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11306	- 12146			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 230786	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF.10340	- 11756			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 230787	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 12268	PERF.11346	- 12150			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 230788	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12343	PERF.11421	- 12190			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238085		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 243192		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970					
08	868 N	657	-0-	-211	-0-	18 1	633 2	Y	5	49 1			16
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	29 1	1037 2	Y	6				22
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	23 1	821 2	Y	6				28
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	24 1	906 2	Y	3				31
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	24 1	932 2	Y	3				34
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	18 1	701 2	Y	3				37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
PETEET			WELL #:		1	RRCID -> 245748			COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114	PERF. 6520 - 11980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	46	1	1591	2	Y	9	66	1	23
						10	9							
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	42	1	1522	2	Y	5			28
						6	9							
10	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	44	1	1596	2	Y	7			35
						8	9							
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	Y	10			45
						11	9							
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	41	1	1567	2	Y	9			54
						10	9							
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	40	1	1585	2	Y	10			64
						11	9							

MCCOWAN			WELL #:		1	RRCID -> 247569			COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140	PERF. 6546 - 11980		

08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	853	2	Y	8	49	1	18
						9	9							
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	765	2	Y	4			22
						4	9							
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	7			29
						8	9							
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	Y	10			39
						11	9							
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	910	2	Y	10			49
						11	9							
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	23	1	909	2	Y	9			58
						10	9							

MOBLEY GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 248297			COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010	PERF. 8870 - 11925		

08	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	59	1	2950	2	Y	7	9	1	5
						8	9							
09	3570 X	2110	-0-	-1460	-0-	41	1	2062	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
10	3689 X	1544	-0-	-2145	-0-	26	1	1515	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
11	2370 X	1474	-0-	-896	-0-	29	1	1441	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
12	3007 X	1744	-0-	-1263	-0-	35	1	1705	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	3007 X	1037	-0-	-1970	-0-	21	1	1014	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

GARRETT HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 252245			COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209 - 11507		

08	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	63	1	2889	2	Y	40	22	1	13 8 15
						44	9							
09	3300 X	3281	-0-	-19	-0-	64	1	3178	2	Y	35	29	1	3 8 18
						39	9							
10	3410 X	2491	-0-	-919	-0-	38	1	2427	2	Y	24	27	1	15
						26	9							
11	3300 X	2555	-0-	-745	-0-	52	1	2473	2	Y	27	26	1	16
						30	9							
12	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	55	1	3027	2	Y	30	26	1	20
						33	9							
01	3379 X	2714	-0-	-665	-0-	46	1	2631	2	Y	34	24	1	8 8 22
						37	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	254120	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 13240			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORGEY				WELL #:		1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	12751 - 13301	
08	12214	X	12018	-0-	-196	-0-	260	1	11675	2	Y	75	5 8	98	
							83	9							
09	11820	X	11710	-0-	-110	-0-	262	1	11448	2	Y	-0-		98	
10	12214	X	11928	-0-	-286	-0-	270	1	11658	2	Y	-0-		98	
11	11820	X	11294	-0-	-526	-0-	247	1	11047	2	Y	-0-		98	
12	12214	X	11901	-0-	-313	-0-	255	1	11646	2	Y	-0-		98	
01	12090	X	11499	-0-	-591	-0-	253	1	11245	2	Y	1	1 8	98	
							1	9							

WALTON, HOLLIS				WELL #:		1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8140 - 13714	
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	29	1	1316	2	Y	5	5 8	30	
							6	9							
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	35	1	1523	2	Y	-0-		30	
10	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	33	1	1422	2	Y	-0-		30	
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	32	1	1410	2	Y	-0-		30	
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	Y	-0-		30	
01	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	25	1	1109	2	Y	1	1 8	30	
							1	9							

PATZAKIS				WELL #:		1	RRCID ->	254418	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12857 - 13527	
08	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	136	1	6128	2	Y	6	6 8	110	
							7	9							
09	6240	X	4788	-0-	-1452	-0-	107	1	4681	2	Y	-0-		110	
10	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	137	1	5939	2	Y	-0-		110	
11	6300	X	5936	-0-	-364	-0-	130	1	5806	2	Y	-0-		110	
12	6417	X	6097	-0-	-320	-0-	131	1	5966	2	Y	-0-		110	
01	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	131	1	5823	2	Y	1	1 8	110	
							1	9							

WALLACE				WELL #:		3	RRCID ->	254419	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 12070	
08	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	75	1	1917	2	Y	38	43 1	10 8	30
							42	9							
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	2	Y	28	36 1	1 8	21
							31	9							
10	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	43	1	1163	2	Y	37			58
							41	9							
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	28	49 1		37
							31	9							
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1098	2	Y	32	41 1		28
							35	9							
01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	37	1	988	2	Y	23	39 1	1 8	11
							25	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	88 1	4430 2	Y	16	24 1	11	
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	18 9	4136 2	Y	18	13 1	16	
10	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	20 9	3253 2	Y	12	12 1	16	
11	3630 X	2324	-0-	-1306	-0-	56 1	2266 2	Y	11	21 1	6	
12	3751 X	2682	-0-	-1069	-0-	13 9	2618 2	Y	8	7 1	7	
01	3751 X	1096	-0-	-2655	-0-	46 1	1070 2	Y	4	6 1	5	
						12 9						
						55 1						
						9 9						
						22 1						
						4 9						

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540			
08	3999 X	3612	-0-	-387	-0-	77 1	3529 2	Y	5	4 1	3	
09	3870 X	3856	-0-	-14	-0-	6 9	3773 2	Y	6	6 1	3	
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	7 9	4297 2	Y	7	5 1	5	
11	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	67 1	3743 2	Y	10	9 1	6	
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	8 9	4275 2	Y	11	10 1	7	
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	77 1	4505 2	Y	11	9 1	9	
						12 9						

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
08	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	74 1	3333 2	Y	4	4 8	31	
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	4 9	3378 2	Y	-0-		31	
10	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	77 1	3453 2	Y	-0-		31	
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	80 1	3148 2	Y	-0-		31	
12	3410 X	2716	-0-	-694	-0-	71 1	2658 2	Y	-0-		31	
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	58 1	3196 2	Y	2	2 8	31	
						72 1						
						2 9						

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008			
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	93 1	2377 2	Y	50	43 1	17 8	35
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	55 9	1268 2	Y	21	39 1	2 8	15
10	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	48 1	2299 2	Y	32			47
11	3000 N	3004	-0-	4	4	23 9	2845 2	Y	42	40 1		49
12	2291 N	2287	-0-	-4	-0-	86 1	2167 2	Y	33	53 1		29
*01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	35 9	2549 2	Y	39	47 1	2 8	19
						113 1						
						46 9						
						84 1						
						36 9						
						97 1						
						43 9						

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		105	
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-		105	
10	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		105	
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-		105	
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		105	
01	3317 X	2009	-0-	-1308	-0-	1923 2	86 9	N	78		183	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	48 1	2153 2	Y	13	5 8		78
						14 9						
09	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	48 1	2106 2	Y	12			90
						13 9						
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	52 1	2258 2	Y	3			93
						3 9						
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	48 1	2156 2	Y	15			108
						17 9						
12	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	48 1	2182 2	Y	7			115
						8 9						
01	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	46 1	2034 2	Y	-0-			115

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	75 1	2707 2	Y	16	18 1		3
						18 9						
09	2580 X	2333	-0-	-247	-0-	75 1	2239 2	Y	17	10 1		10
						19 9						
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	95 1	2977 2	Y	15	10 1		15
						17 9						
11	2430 X	2304	-0-	-126	-0-	67 1	2219 2	Y	16	26 1		5
						18 9						
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	77 1	2592 2	Y	50	39 1		16
						55 9						
01	2666 N	2587	-0-	-79	-0-	71 1	2477 2	Y	35	23 1		29
						39 9						

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
08	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	89 1	3198 2	Y	33	43 1		7
						36 9						
09	3600 X	2453	-0-	-1147	-0-	79 1	2340 2	Y	31	20 1		18
						34 9						
10	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	91 1	2853 2	Y	25	18 1		25
						28 9						
11	3180 X	2379	-0-	-801	-0-	69 1	2279 2	Y	28	44 1		9
						31 9						
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	124 1	4143 2	Y	98	77 1		30
						108 9						
*01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	102 1	3566 2	Y	65	42 1		53
						72 9						

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1693 2	14 9	N	13	8 8		42
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1504 2	4 9	N	4	4 8		42
10	2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	1072 2	6 9	N	5			47
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2059 2	13 9	N	12			59
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291 2	3 9	N	3			62
01	1085 N	950	-0-	-135	-0-	943 2	7 9	N	6			68

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2285 2	7 9	N	6	6 1		-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1964 2	6 9	N	5	5 1		-0-
10	2387 N	1639	-0-	-748	-0-	1633 2	6 9	N	5	5 1		-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325 2	1 9	N	1	1 1		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 8770 - 11830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1612 N	1109	-0-	-503	-0-	1107	2	2	9	N	-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	-0-
10	1178 N	986	-0-	-192	-0-	984	2	2	9	N	-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	-0-
01	992 N	886	-0-	-106	-0-	884	2	2	9	N	-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 6727 - 11990	
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5847	2	7	9	N	-0-
09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5601	2	7	9	N	-0-
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	-0-
11	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6247	2	6	9	N	-0-
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5912	2	9	9	N	-0-
*01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5169	2	10	9	N	-0-

BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 11915		PERF. 8748 - 11740	
08	3379 X	2783	-0-	-596	-0-	2776	2	7	9	Y	4
09	3270 X	3141	-0-	-129	-0-	3133	2	8	9	Y	4
10	3379 X	2964	-0-	-415	-0-	2956	2	8	9	Y	4
11	3270 X	2240	-0-	-1030	-0-	2233	2	7	9	Y	3
12	3379 X	2948	-0-	-431	-0-	2939	2	9	9	Y	5
01	3255 X	2115	-0-	-1140	-0-	2109	2	6	9	Y	3

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 11948		PERF. 6469 - 11816	
08	3751 X	3716	-0-	-35	-0-	3675	2	41	9	Y	23
09	3630 X	3027	-0-	-603	-0-	2993	2	34	9	Y	18
10	3751 X	2857	-0-	-894	-0-	2824	2	33	9	Y	16
11	3570 X	2639	-0-	-931	-0-	2605	2	34	9	Y	17
12	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	2645	2	10	9	Y	5
01	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	2988	2	10	9	Y	6

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 8768 - 11744	
08	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1909	2	3	9	Y	2
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774	2	3	9	Y	2
10	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1499	2	2	9	Y	1
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3	9	Y	2
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	2	6	9	Y	3
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	Y	3

RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 8658 - 11500	
08	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	103	1	6600	2	Y	62
						180	9				
09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	90	1	6756	2	Y	40
						180	9				
10	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	89	1	6911	2	Y	70
						164	9				
11	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	79	1	5767	2	Y	47
						161	9				
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	85	1	6327	2	Y	18
						90	9				
*01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	86	1	6409	2	Y	45
						105	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
STOKER HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2759 X	2635	-0-	-124	-0-	118	1	2496	2	Y	19	7	8	46
						21	9							
09	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	130	1	2463	2	Y	12	2	8	56
						13	9							
10	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	114	1	2307	2	Y	14	53	1	17
						15	9							
11	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	114	1	2202	2	Y	18			35
						20	9							
12	2666 X	2294	-0-	-372	-0-	94	1	2177	2	Y	21			56
						23	9							
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	111	1	2184	2	Y	22	1	8	77
						24	9							

RHODES			WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450				

08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	77	1	4983	2	Y	36	41	1	15
						40	9							
09	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	59	1	4453	2	Y	31	38	1	8
						34	9							
10	5735 X	5279	-0-	-456	-0-	66	1	5176	2	Y	34	26	1	16
						37	9							
11	5550 X	4680	-0-	-870	-0-	62	1	4578	2	Y	36	38	1	14
						40	9							
12	5735 X	4466	-0-	-1269	-0-	59	1	4363	2	Y	40	44	1	10
						44	9							
01	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	60	1	4462	2	Y	42	30	1	22
						46	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200				

08	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	153	1	6885	2	Y	88	103	1	9
						97	9							
09	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	147	1	7338	2	Y	89	67	1	31
						98	9							
10	6944 X	5615	-0-	-1329	-0-	65	1	5461	2	Y	81	84	1	28
						89	9							
11	6720 X	5003	-0-	-1717	-0-	111	1	4818	2	Y	67	72	1	23
						74	9							
12	6944 X	4615	-0-	-2329	-0-	117	1	4440	2	Y	53	45	1	31
						58	9							
01	6944 X	5428	-0-	-1516	-0-	116	1	5237	2	Y	68	71	1	28
						75	9							

RHODES			WELL #: 7		RRCID -> 269480		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483				

08	2356 X	2083	-0-	-273	-0-	31	1	2018	2	Y	31	33	1	13
						34	9							
09	2280 X	2221	-0-	-59	-0-	29	1	2157	2	Y	32	36	1	9
						35	9							
10	2139 X	2099	-0-	-40	-0-	26	1	2042	2	Y	28	24	1	13
						31	9							
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	30	1	2220	2	Y	37	37	1	13
						41	9							
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	35	1	2623	2	Y	51	51	1	13
						56	9							
01	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	27	1	2003	2	Y	40	32	1	21
						44	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	651 N	541	-0-	-110	-0-	12	1	523	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	14	1	1165	2	Y	13	10	1	4
						14	9							
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	35	1	1506	2	Y	16	14	1	6
						18	9							
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	891	2	Y	3	7	1	2
						3	9							
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	39	1	1759	2	Y	6	5	1	3
						7	9							

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

08	1581 X	149	-0-	-1432	-0-	4	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	1530 X	178	-0-	-1352	-0-	4	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	1023 X	659	-0-	-364	-0-	16	1	643	2	Y	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	4359	-0-	1259	1259	100	1	4205	2	Y	49	27	1	22
						54	9							

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

08	8835 X	7667	-0-	-1168	-0-	184	1	7391	2	Y	84	167	1	21
						92	9							
09	8550 X	6868	-0-	-1682	-0-	165	1	6616	2	Y	79	78	1	22
						87	9							
10	7998 X	6295	-0-	-1703	-0-	151	1	6063	2	Y	74			96
						81	9							
11	7740 X	7536	-0-	-204	-0-	188	1	7273	2	Y	68	142	1	22
						75	9							
12	7998 X	7857	-0-	-141	-0-	193	1	7587	2	Y	70	64	1	28
						77	9							
01	7657 X	6582	-0-	-1075	-0-	152	1	6362	2	Y	62	61	1	28
						68	9					1	8	

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

08	8742 X	7583	-0-	-1159	-0-	182	1	7302	2	Y	90	179	1	22
						99	9							
09	8460 X	7649	-0-	-811	-0-	184	1	7362	2	Y	94	91	1	25
						103	9							
10	8742 X	8065	-0-	-677	-0-	193	1	7761	2	Y	101			126
						111	9							
11	7980 X	6789	-0-	-1191	-0-	168	1	6488	2	Y	121	209	1	38
						133	9							
12	7688 X	6882	-0-	-806	-0-	167	1	6582	2	Y	121	112	1	47
						133	9							
01	8060 X	5980	-0-	-2080	-0-	137	1	5722	2	Y	110	108	1	49
						121	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. 945936												
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455												
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	903 2	7 9	Y	6	36 1	15
09		960 N	890	-0-	-70	-0-	890 2		Y	-0-		15
10		992 N	903	-0-	-89	-0-	903 2		Y	-0-		15
11		870 N	828	-0-	-42	-0-	828 2		Y	-0-		15
12		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2		Y	-0-		15
01		899 N	661	-0-	-238	-0-	661 2		Y	-0-		15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780												
08		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548 2		N	-0-		-0-
09		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2		N	-0-		-0-
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-		-0-
11		6150 X	5940	-0-	-210	-0-	5940 2		N	-0-		-0-
12		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		-0-
01		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174												
08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2		N	-0-		-0-
09		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-		-0-
10		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		-0-
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 2		N	-0-		-0-
12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-
*01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-		-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066												
08		1922 N	1472	-0-	-450	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1404	-0-	-246	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132 2		N	-0-		-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218												
08		4030 X	3827	-0-	-203	-0-	3827 2		N	-0-		-0-
09		3990 X	3759	-0-	-231	-0-	3759 2		N	-0-		-0-
10		4123 X	3966	-0-	-157	-0-	3966 2		N	-0-		-0-
11		3990 X	3922	-0-	-68	-0-	3922 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3644	-0-	-448	-0-	3644 2		N	-0-		-0-
*01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071												
08		9362 X	5806	-0-	-3556	-0-	5806 2		Y	-0-		54
09		9030 X	5042	-0-	-3988	-0-	5042 2		Y	-0-		54
10		8680 X	4637	-0-	-4043	-0-	4637 2		Y	-0-		54
11		7560 X	4803	-0-	-2757	-0-	4803 2		Y	-0-		54
12		6417 X	4474	-0-	-1943	-0-	4474 2		Y	-0-		54
01		5797 X	451	-0-	-5346	-0-	451 2		Y	-0-		54

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
09		1290 X	876	-0-	-414	-0-	876 2		N	-0-		-0-
10		1333 X	910	-0-	-423	-0-	910 2		N	-0-		-0-
11		1290 X	715	-0-	-575	-0-	715 2		N	-0-		-0-
12		1333 X	767	-0-	-566	-0-	767 2		N	-0-		-0-
01		1054 X	823	-0-	-231	-0-	823 2		N	-0-		-0-

 CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

08		2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240 2		N	-0-		88
09		2400 N	2219	-0-	-181	-0-	2219 2		N	-0-		88
10		2480 N	2382	-0-	-98	-0-	2382 2		N	-0-		88
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2216 2	83 9	N	75		163
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		163
01		2387 N	2095	-0-	-292	-0-	2095 2		N	-0-		163

 MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

08		3286 X	2027	-0-	-1259	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
09		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-		-0-
10		3286 X	3059	-0-	-227	-0-	3059 2		N	-0-		-0-
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136 2		N	-0-		-0-

 NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

08		2387 X	1691	-0-	-696	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
09		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
10		2170 X	1846	-0-	-324	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
12		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
*01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N	-0-		-0-

 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

08		6107 X	4843	-0-	-1264	-0-	4843 2		N	-0-		-0-
09		5910 X	4412	-0-	-1498	-0-	4412 2		N	-0-		-0-
10		5859 X	4597	-0-	-1262	-0-	4597 2		N	-0-		-0-
11		5670 X	3583	-0-	-2087	-0-	3583 2		N	-0-		-0-
12		5859 X	4507	-0-	-1352	-0-	4507 2		N	-0-		-0-
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		-0-

 SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

08		6386 X	4994	-0-	-1392	-0-	5 1	4988 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		5880 X	4863	-0-	-1017	-0-	5 1	4858 2	N	-0-		-0-
10		5487 X	5031	-0-	-456	-0-	5 1	5026 2	N	-0-		-0-
11		5040 X	4979	-0-	-61	-0-	5 1	4974 2	N	-0-		-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5 1	5474 2	N	-0-		-0-
*01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5 1	5166 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 255159		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PARKER-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 255160		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BAGGETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255209		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HORNED FROGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 255578		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303								
08	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	626	1	2953	2	N	-0-				-0-
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	485	1	3299	2	N	-0-				-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	469	1	2454	2	N	-0-				-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	355	1	3457	2	N	-0-				-0-
12	3999	X	2421	-0-	-1578	-0-	338	1	2083	2	N	-0-				-0-
01	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	392	1	3256	2	N	-0-				-0-
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 12H		RRCID -> 255579		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144								
08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17579	2			N	-0-				-0-
09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-				-0-
10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-				-0-
11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-				-0-
12	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-				-0-
*01	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 11H		RRCID -> 256421		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507								
08	5053	X	4154	-0-	-899	-0-	4	1	4149	2	N	1	1	8		3
							1	9								
09	4890	X	4303	-0-	-587	-0-	4	1	4299	2	N	-0-				3
10	5053	X	4261	-0-	-792	-0-	4	1	4257	2	N	-0-				3
11	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	4	1	4138	2	N	-0-				3
12	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	4	1	3983	2	N	-0-				3
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4	1	4178	2	N	-0-				3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843	- 14947		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7285 X	5589	-0-	-1696	-0-	5589 2			N	-0-			-0-
09		7110 X	5385	-0-	-1725	-0-	5385 2			N	-0-			-0-
10		7347 X	6439	-0-	-908	-0-	6439 2			N	-0-			-0-
11		7110 X	5941	-0-	-1169	-0-	5941 2			N	-0-			-0-
12		7347 X	6402	-0-	-945	-0-	6402 2			N	-0-			-0-
01		6448 X	6421	-0-	-27	-0-	6421 2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075	- 19903		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966	- 17568		
08		6851 X	5789	-0-	-1062	-0-	5789 2			N	-0-			-0-
09		6630 X	5708	-0-	-922	-0-	5708 2			N	-0-			-0-
10		6727 X	6097	-0-	-630	-0-	6097 2			N	-0-			-0-
11		6030 X	5899	-0-	-131	-0-	5899 2			N	-0-			-0-
12		5890 X	4050	-0-	-1840	-0-	4050 2			N	-0-			-0-
01		6107 X	3897	-0-	-2210	-0-	3897 2			N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505	- 18027		
08		3875 X	3762	-0-	-113	-0-	156 1	3606 2		N	-0-			-0-
09		4500 X	3693	-0-	-807	-0-	175 1	3518 2		N	-0-			-0-
10		4650 X	3744	-0-	-906	-0-	204 1	3540 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	3454	-0-	-1046	-0-	224 1	3230 2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3089	-0-	-724	-0-	197 1	2892 2		N	-0-			-0-
01		3813 X	1510	-0-	-2303	-0-	88 1	1422 2		N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582	- 15059		
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	2 1	1811 2		N	-0-			5
09		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	2 1	1519 2		N	-0-			5
10		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1 1	1504 2		N	-0-			5
11		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1 1	1076 2		N	-0-			5
12		961 X	961	-0-	-0-	-0-	1 1	960 2		N	-0-			5
*01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1 1	1182 2		N	-0-			5

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710	- 16035		
08		5270 X	4116	-0-	-1154	-0-	4116 2			Y	-0-			-0-
09		5100 X	3561	-0-	-1539	-0-	3561 2			Y	-0-			-0-
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2			Y	-0-			-0-
11		3990 X	3678	-0-	-312	-0-	3678 2			Y	-0-			-0-
12		4123 X	3493	-0-	-630	-0-	3493 2			Y	-0-			-0-
*01		4371 X	3303	-0-	-1068	-0-	3303 2			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	6 1	5766 2	N	1	1 8	-0-
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1 9	5641 2	N	-0-		-0-
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	6 1	5704 2	N	-0-		-0-
11	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5 1	5435 2	N	-0-		-0-
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5 1	5432 2	N	-0-		-0-
*01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5 1	5370 2	N	-0-		-0-

 FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

08	2108 N	448	-0-	-1660	-0-	448 2		N	-0-		-0-
09	2040 N	303	-0-	-1737	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	767	-0-	-938	-0-	767 2		N	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
*01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-

 DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

08	88747 X	88747	-0-	-0-	-0-	175 1	88572 2	N	-0-		-0-
09	83024 X	83024	-0-	-0-	-0-	160 1	82864 2	N	-0-		-0-
10	91938 X	91938	-0-	-0-	-0-	176 1	91762 2	N	-0-		-0-
11	89809 X	89809	-0-	-0-	-0-	176 1	89633 2	N	-0-		-0-
12	93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	186 1	93078 2	N	-0-		-0-
*01	85693 X	85693	-0-	-0-	-0-	169 1	85524 2	N	-0-		-0-

 LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

08	4619 X	2665	-0-	-1954	-0-	5 1	2660 2	N	-0-		-0-
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	9 1	4457 2	N	-0-		-0-
10	3782 X	2405	-0-	-1377	-0-	5 1	2400 2	N	-0-		-0-
11	3660 X	1494	-0-	-2166	-0-	3 1	1491 2	N	-0-		-0-
12	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	8 1	3985 2	N	-0-		-0-
01	4619 X	2470	-0-	-2149	-0-	5 1	2465 2	N	-0-		-0-

 BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

08	4030 X	2099	-0-	-1931	-0-	4 1	2095 2	N	-0-		-0-
09	4770 X	4140	-0-	-630	-0-	8 1	4132 2	N	-0-		-0-
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	10 1	5371 2	N	-0-		-0-
11	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	17 1	8583 2	N	-0-		-0-
12	4402 X	2733	-0-	-1669	-0-	5 1	2728 2	N	-0-		-0-
01	5394 X	4398	-0-	-996	-0-	9 1	4389 2	N	-0-		-0-

 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

08	11253 X	9580	-0-	-1673	-0-	9580 2		N	-0-		-0-
09	9720 X	9654	-0-	-66	-0-	9654 2		N	-0-		-0-
10	10106 X	9580	-0-	-526	-0-	9580 2		N	-0-		-0-
11	9780 X	8901	-0-	-879	-0-	8901 2		N	-0-		-0-
12	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701 2		N	-0-		-0-
01	9982 X	6159	-0-	-3823	-0-	6159 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID -> 259646	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH 13146	PERF.13205	- 17963
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3844 X	506	-0-	-3338	-0-	1 1	505 2	N	-0-
09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	7 1	3542 2	N	-0-
10	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	5 1	2394 2	N	-0-
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	6 1	2803 2	N	-0-
12	3658 X	2702	-0-	-956	-0-	5 1	2697 2	N	-0-
01	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	7 1	3321 2	N	-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 259687	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12810	- 19743
08	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	12 1	11364 2	N	-0-
09	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	14 1	14577 2	N	-0-
10	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13 1	13998 2	N	-0-
11	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	12 1	12433 2	N	-0-
12	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12 1	12440 2	N	-0-
*01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11 1	11529 2	N	-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID -> 259744	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10000	- 15480
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		Y	-0-
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		Y	-0-
10	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	3448 2		Y	-0-
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2		Y	-0-
12	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 2		Y	-0-
*01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2		Y	-0-

VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID -> 259745	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 10879	PERF.10769	- 15883
08	3596 X	2799	-0-	-797	-0-	3 1	2796 2	N	-0-
09	3210 X	2607	-0-	-603	-0-	3 1	2604 2	N	-0-
10	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	3 1	2933 2	N	-0-
11	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	3 1	2727 2	N	-0-
12	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	3 1	2763 2	N	-0-
01	2945 X	2926	-0-	-19	-0-	3 1	2923 2	N	-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID -> 259748	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 14244	PERF.11178	- 11260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID -> 259846	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 10451	PERF.10608	- 17894
08	9207 X	8061	-0-	-1146	-0-	8061 2		N	-0-
09	8910 X	7571	-0-	-1339	-0-	7571 2		N	-0-
10	9207 X	8010	-0-	-1197	-0-	8010 2		N	-0-
11	8310 X	6547	-0-	-1763	-0-	6547 2		N	-0-
12	8587 X	34	-0-	-8553	-0-	34 2		N	-0-
01	8060 X	16	-0-	-8044	-0-	16 2		N	-0-

ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID -> 260001	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 11890	PERF.12635	- 18443
08	4309 X	1858	-0-	-2451	-0-	4 1	1854 2	N	-0-
09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	8 1	4216 2	N	-0-
10	3596 X	891	-0-	-2705	-0-	2 1	889 2	N	-0-
11	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	8 1	4164 2	N	-0-
12	4495 X	1786	-0-	-2709	-0-	4 1	1782 2	N	-0-
01	4495 X	4278	-0-	-217	-0-	8 1	4270 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2	N	-0-				-0-
09		16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2	N	-0-				-0-
10		16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	16620	2	N	-0-				-0-
11		16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2	N	-0-				-0-
12		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2	N	-0-				-0-
*01		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2	N	-0-				-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853														
08		3503 X	1297	-0-	-2206	-0-	3	1	1294	2	N	-0-		-0-
09		3390 X	1105	-0-	-2285	-0-	2	1	1103	2	N	-0-		-0-
10		2945 X	1087	-0-	-1858	-0-	2	1	1085	2	N	-0-		-0-
11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	9	1	4450	2	N	-0-		-0-
12		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	5	1	2267	2	N	-0-		-0-
*01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	7	1	3772	2	N	-0-		-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603														
08		5642 X	5121	-0-	-521	-0-	10	1	5111	2	N	-0-		-0-
09		5460 X	5090	-0-	-370	-0-	10	1	5080	2	N	-0-		-0-
10		5642 X	4895	-0-	-747	-0-	10	1	4885	2	N	-0-		-0-
11		5460 X	4573	-0-	-887	-0-	9	1	4564	2	N	-0-		-0-
12		5642 X	5477	-0-	-165	-0-	11	1	5466	2	N	-0-		-0-
01		5270 X	3104	-0-	-2166	-0-	6	1	3098	2	N	-0-		-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568														
08		5115 X	4431	-0-	-684	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
09		4680 X	4243	-0-	-437	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
10		4681 X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
11		4530 X	4229	-0-	-301	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
01		4433 X	4137	-0-	-296	-0-	4137	2		N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843														
08		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
09		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
*01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478														
08		5766 X	4191	-0-	-1575	-0-	4	1	4187	2	N	-0-		-0-
09		4680 X	3907	-0-	-773	-0-	4	1	3903	2	N	-0-		-0-
10		4836 X	4797	-0-	-39	-0-	5	1	4792	2	N	-0-		-0-
11		4620 X	3897	-0-	-723	-0-	4	1	3893	2	N	-0-		-0-
12		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	5	1	4568	2	N	-0-		-0-
01		4805 X	4469	-0-	-336	-0-	4	1	4465	2	N	-0-		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	7 1	6746 2	N	2	2 8		-0-
09	6750 X	5894	-0-	-856	-0-	2 9	5888 2	N	-0-			-0-
10	7254 X	6191	-0-	-1063	-0-	6 1	6185 2	N	-0-			-0-
11	7020 X	5954	-0-	-1066	-0-	6 1	5948 2	N	-0-			-0-
12	7254 X	6319	-0-	-935	-0-	6 1	6313 2	N	-0-			-0-
01	6758 X	6189	-0-	-569	-0-	6 1	6183 2	N	-0-			-0-

 FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

08	198224 X	198224	-0-	-0-	-0-	196 1	198028 2	N	-0-			-0-
09	206282 X	206282	-0-	-0-	-0-	203 1	206079 2	N	-0-			-0-
10	223320 X	223320	-0-	-0-	-0-	220 1	223100 2	N	-0-			-0-
11	201614 X	201614	-0-	-0-	-0-	199 1	201415 2	N	-0-			-0-
12	198650 X	198650	-0-	-0-	-0-	196 1	198454 2	N	-0-			-0-
*01	187747 X	187747	-0-	-0-	-0-	183 1	187564 2	N	-0-			-0-

 CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

08	2883 X	2400	-0-	-483	-0-	5 1	2395 2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2290	-0-	-380	-0-	4 1	2286 2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1980	-0-	-779	-0-	4 1	1976 2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1843	-0-	-827	-0-	4 1	1839 2	N	-0-			-0-
12	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	4 1	2230 2	N	-0-			-0-
01	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	5 1	2443 2	N	-0-			-0-

 MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

08	3131 X	1144	-0-	-1987	-0-	2 1	1142 2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2502	-0-	-528	-0-	5 1	2497 2	N	-0-			-0-
10	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	6 1	3048 2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	5 1	2515 2	N	-0-			-0-
12	2573 X	1601	-0-	-972	-0-	3 1	1598 2	N	-0-			-0-
*01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	6 1	3174 2	N	-0-			-0-

 BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	7 1	3434 2	N	-0-			-0-
09	3780 X	1180	-0-	-2600	-0-	2 1	1178 2	N	-0-			-0-
10	4216 X	1164	-0-	-3052	-0-	2 1	1162 2	N	-0-			-0-
11	4080 X	391	-0-	-3689	-0-	1 1	390 2	N	-0-			-0-
12	4216 X	258	-0-	-3958	-0-	1 1	257 2	N	-0-			-0-
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	11 1	5611 2	N	-0-			-0-

 BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

08	13578 X	11406	-0-	-2172	-0-	11406 2		N	-0-			-0-
09	12720 X	10037	-0-	-2683	-0-	10037 2		N	-0-			-0-
10	12555 X	10491	-0-	-2064	-0-	10491 2		N	-0-			-0-
11	11640 X	9747	-0-	-1893	-0-	9747 2		N	-0-			-0-
12	12028 X	9631	-0-	-2397	-0-	9631 2		N	-0-			-0-
01	11408 X	9512	-0-	-1896	-0-	9512 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID -> 260896		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 N	1372	-0-	-643	-0-	1372 2	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1112	-0-	-658	-0-	1112 2	N	-0-	-0-	
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135 2	N	-0-	-0-	
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	-0-	
01	2263 N	1582	-0-	-681	-0-	1582 2	N	-0-	-0-	

CREST C		WELL #: 1H		RRCID -> 260917		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273		
08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1992 2	N	-0-	-0-	
09	2820 N	1798	-0-	-1022	-0-	1798 2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888 2	N	-0-	-0-	
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-	-0-	
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 2	N	-0-	-0-	

CREST E		WELL #: 1HB		RRCID -> 260921		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313		
08	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858 2	N	-0-	-0-	
09	10230 X	10008	-0-	-222	-0-	10008 2	N	-0-	-0-	
10	12400 X	9888	-0-	-2512	-0-	9888 2	N	-0-	-0-	
11	12000 X	8399	-0-	-3601	-0-	8399 2	N	-0-	-0-	
12	12400 X	7123	-0-	-5277	-0-	7123 2	N	-0-	-0-	
01	10850 X	7833	-0-	-3017	-0-	7833 2	N	-0-	-0-	

NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305		
08	9238 X	8191	-0-	-1047	-0-	8191 2	N	-0-	-0-	
09	8280 X	7801	-0-	-479	-0-	7801 2	N	-0-	-0-	
10	8525 X	7938	-0-	-587	-0-	7938 2	N	-0-	-0-	
11	8040 X	7532	-0-	-508	-0-	7532 2	N	-0-	-0-	
12	8308 X	7779	-0-	-529	-0-	7779 2	N	-0-	-0-	
01	8184 X	7382	-0-	-802	-0-	7382 2	N	-0-	-0-	

WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697		
08	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11799 2	N	-0-	-0-	
09	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027 2	N	-0-	-0-	
10	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023 2	N	-0-	-0-	
11	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2	N	-0-	-0-	
12	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591 2	N	-0-	-0-	
*01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982 2	N	-0-	-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260972		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183		
08	10447 X	9039	-0-	-1408	-0-	9 1 9030 2	N	-0-	-0-	
09	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10 1 10316 2	N	-0-	-0-	
10	9517 X	7286	-0-	-2231	-0-	7 1 7279 2	N	-0-	-0-	
11	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	10 1 9845 2	N	-0-	-0-	
12	10664 X	8544	-0-	-2120	-0-	8 1 8536 2	N	-0-	-0-	
01	10664 X	9506	-0-	-1158	-0-	9 1 9497 2	N	-0-	-0-	

OREDIGGERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 261059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543		
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	2 1 1727 2	N	-0-	-0-	
09	1770 X	1695	-0-	-75	-0-	2 1 1693 2	N	-0-	-0-	
10	2015 X	1819	-0-	-196	-0-	2 1 1817 2	N	-0-	-0-	
11	1950 X	1736	-0-	-214	-0-	2 1 1734 2	N	-0-	-0-	
12	2015 X	1589	-0-	-426	-0-	2 1 1587 2	N	-0-	-0-	
*01	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2 1 2019 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-		6	1	3231	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	1384	-0-	-1646	-0-		3	1	1381	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2380	-0-	-751	-0-		5	1	2375	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2465	-0-	-655	-0-		5	1	2460	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2418	-0-	-806	-0-		5	1	2413	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-		5	1	2400	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493				
08	137764	X	137764	-0-	-0-	-0-		136	1	137628	2	N	-0-			-0-
09	143652	X	143652	-0-	-0-	-0-		141	1	143511	2	N	-0-			-0-
10	140482	X	140482	-0-	-0-	-0-		138	1	140344	2	N	-0-			-0-
11	129114	X	129114	-0-	-0-	-0-		128	1	128986	2	N	-0-			-0-
12	127476	X	127476	-0-	-0-	-0-		126	1	127350	2	N	-0-			-0-
*01	124997	X	124997	-0-	-0-	-0-		122	1	124875	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394				
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-		7887	2			N	-0-			-0-
09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-		6864	2			N	-0-			-0-
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-		7206	2			N	-0-			-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-		6991	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	2895	-0-	-3832	-0-		2895	2			N	-0-			-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-						N	-0-			-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758				
08	6448	X	2367	-0-	-4081	-0-		2367	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	1935	-0-	-1215	-0-		1935	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	1614	-0-	-1207	-0-		1614	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	1514	-0-	-1036	-0-		1514	2			N	-0-			-0-
12	2573	X	1498	-0-	-1075	-0-		1498	2			N	-0-			-0-
01	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-		1287	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460				
08	3596	X	2745	-0-	-851	-0-		2745	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	1862	-0-	-1618	-0-		1862	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-		1704	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-		1946	2			N	-0-			-0-
12	2759	X	1653	-0-	-1106	-0-		1653	2			N	-0-			-0-
01	2759	X	1808	-0-	-951	-0-		1808	2			N	-0-			-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973				
08	7099	X	6834	-0-	-265	-0-		298	1	6536	2	N	-0-			-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-		320	1	7071	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	3926	-0-	-1809	-0-		170	1	3756	2	N	-0-			-0-
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-		438	1	9655	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	202	-0-	-6897	-0-		9	1	193	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	7062	-0-	-37	-0-		305	1	6757	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573				
08	2139	X	1401	-0-	-738	-0-		3	1	1398	2	N	-0-			-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-		4	1	2003	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	330	-0-	-1530	-0-		1	1	329	2	N	-0-			-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-		4	1	2260	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	58	-0-	-2081	-0-		58	2			N	-0-			-0-
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-		6	1	3016	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	6 1	2830 2	N		-0-	-0-
09		3090 X	2278	-0-	-812	-0-	4 1	2274 2	N		-0-	-0-
10		2976 X	2707	-0-	-269	-0-	5 1	2702 2	N		-0-	-0-
11		2730 X	2590	-0-	-140	-0-	5 1	2585 2	N		-0-	-0-
12		2821 X	2105	-0-	-716	-0-	4 1	2101 2	N		-0-	-0-
01		2821 X	2681	-0-	-140	-0-	5 1	2676 2	N		-0-	-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393												
08		129586 X	129586	-0-	-0-	-0-	256 1	129330 2	N		-0-	-0-
09		137777 X	137777	-0-	-0-	-0-	271 1	137506 2	N		-0-	-0-
10		138410 X	138410	-0-	-0-	-0-	272 1	138138 2	N		-0-	-0-
11		127270 X	127270	-0-	-0-	-0-	250 1	127020 2	N		-0-	-0-
12		135572 X	135572	-0-	-0-	-0-	268 1	135304 2	N		-0-	-0-
*01		124184 X	124184	-0-	-0-	-0-	243 1	123941 2	N		-0-	-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
08		18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	18 1	18439 2	N		-0-	-0-
09		16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	16 1	16338 2	N		-0-	-0-
10		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15 1	15175 2	N		-0-	-0-
11		15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	15 1	15344 2	N		-0-	-0-
12		16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	16 1	16012 2	N		-0-	-0-
*01		15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	15 1	15091 2	N		-0-	-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
08		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	27 1	14090 2	N		-0-	-0-
09		20092 X	20092	-0-	-0-	-0-	39 1	20053 2	N		-0-	-0-
10		19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	37 1	19254 2	N		-0-	-0-
11		18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	37 1	18770 2	N		-0-	-0-
12		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	34 1	17004 2	N		-0-	-0-
*01		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	31 1	15736 2	N		-0-	-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	4 1	1970 2	N		-0-	-0-
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	4 1	1808 2	N		-0-	-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	4 1	1823 2	N		-0-	-0-
11		1920 N	1677	-0-	-243	-0-	3 1	1674 2	N		-0-	-0-
12		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	4 1	1812 2	N		-0-	-0-
01		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	3 1	1761 2	N		-0-	-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	2 1	790 2	N		-0-	-0-
09		720 N	615	-0-	-105	-0-	1 1	614 2	N		-0-	-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	726 2	N		-0-	-0-
11		780 N	686	-0-	-94	-0-	1 1	685 2	N		-0-	-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	1 1	675 2	N		-0-	-0-
01		713 N	654	-0-	-59	-0-	1 1	653 2	N		-0-	-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550												
08		20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	20859 2		N		-0-	-0-
09		15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	15833 2		N		-0-	-0-
10		16957 X	7971	-0-	-8986	-0-	7971 2		N		-0-	-0-
11		16410 X	13039	-0-	-3371	-0-	13039 2		N		-0-	-0-
12		16957 X	10466	-0-	-6491	-0-	10466 2		N		-0-	-0-
01		16957 X	13909	-0-	-3048	-0-	13909 2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAGIN CAJUNS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180 - 18283	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	6944 X	6478	-0-	-466	-0-	13	1	6465	2	N	-0-
09	6720 X	6160	-0-	-560	-0-	12	1	6148	2	N	-0-
10	6944 X	5493	-0-	-1451	-0-	11	1	5482	2	N	-0-
11	6420 X	5034	-0-	-1386	-0-	10	1	5024	2	N	-0-
12	6479 X	5991	-0-	-488	-0-	12	1	5979	2	N	-0-
01	6479 X	5615	-0-	-864	-0-	11	1	5604	2	N	-0-

WARRIORS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950 - 18593	
08	10354 X	6743	-0-	-3611	-0-	6	1	6737	2	N	-0-
09	10020 X	5730	-0-	-4290	-0-	5	1	5725	2	N	-0-
10	9083 X	4733	-0-	-4350	-0-	5	1	4728	2	N	-0-
11	8790 X	3804	-0-	-4986	-0-	4	1	3800	2	N	-0-
12	7874 X	4054	-0-	-3820	-0-	4	1	4050	2	N	-0-
01	6758 X	3785	-0-	-2973	-0-	4	1	3781	2	N	-0-

HALEY G		WELL #: 1HB		RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290 - 18250	
08	9455 X	8767	-0-	-688	-0-	8767	2			N	-0-
09	9150 X	7035	-0-	-2115	-0-	7035	2			N	-0-
10	11532 X	8405	-0-	-3127	-0-	8405	2			N	-0-
11	11160 X	5648	-0-	-5512	-0-	5648	2			N	-0-
12	11532 X	6153	-0-	-5379	-0-	6153	2			N	-0-
01	8773 X	5476	-0-	-3297	-0-	5476	2			N	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220 - 19613	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOLFPACK (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	16	1	8077	2	N	-0-
09	7170 X	2222	-0-	-4948	-0-	5	1	2217	2	N	-0-
10	6789 X	6350	-0-	-439	-0-	12	1	6338	2	N	-0-
11	7830 X	7442	-0-	-388	-0-	15	1	7427	2	N	-0-
12	8091 X	2966	-0-	-5125	-0-	6	1	2960	2	N	-0-
01	8091 X	7051	-0-	-1040	-0-	14	1	7037	2	N	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	18786 X	13109	-0-	-5677	-0-	13	1	13096	2	N	-0-
09	18180 X	11534	-0-	-6646	-0-	12	1	11522	2	N	-0-
10	18786 X	11227	-0-	-7559	-0-	11	1	11216	2	N	-0-
11	18060 X	10089	-0-	-7971	-0-	9	1	10080	2	N	-0-
12	15965 X	10042	-0-	-5923	-0-	9	1	10033	2	N	-0-
01	13113 X	10094	-0-	-3019	-0-	10	1	10084	2	N	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030 - 19333	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAWKEYES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860 - 17638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8463 X	5582	-0-	-2881	-0-	6 1	5576 2	N	-0-		-0-
09	5910 X	5308	-0-	-602	-0-	5 1	5303 2	N	-0-		-0-
10	6107 X	5356	-0-	-751	-0-	5 1	5351 2	N	-0-		-0-
11	5610 X	4707	-0-	-903	-0-	5 1	4702 2	N	-0-		-0-
12	5580 X	5483	-0-	-97	-0-	5 1	5478 2	N	-0-		-0-
01	5580 X	4713	-0-	-867	-0-	5 1	4708 2	N	-0-		-0-
JAYHAWKS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340 - 19183	
08	1674 X	1499	-0-	-175	-0-	3 1	1496 2	N	-0-		-0-
09	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	3 1	1669 2	N	-0-		-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	3 1	1273 2	N	-0-		-0-
11	1440 X	49	-0-	-1391	-0-	49 2		N	-0-		-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-
01	1736 X	34	-0-	-1702	-0-	34 2		N	-0-		-0-
RISINGER J GU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509 - 17550	
08	9610 X	6677	-0-	-2933	-0-	6677 2		N	-0-		-0-
09	9300 X	2146	-0-	-7154	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 2		N	-0-		-0-
11	6450 X	4893	-0-	-1557	-0-	4893 2		N	-0-		-0-
12	6665 X	612	-0-	-6053	-0-	612 2		N	-0-		-0-
*01	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2		N	-0-		-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 9H		RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802 - 15303	
08	4898 X	4525	-0-	-373	-0-	5 1	4520 2	N	-0-		-0-
09	4500 X	4189	-0-	-311	-0-	4 1	4185 2	N	-0-		-0-
10	4650 X	4188	-0-	-462	-0-	4 1	4184 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	3679	-0-	-821	-0-	4 1	3675 2	N	-0-		-0-
12	4557 X	3703	-0-	-854	-0-	4 1	3699 2	N	-0-		-0-
01	4526 X	3180	-0-	-1346	-0-	3 1	3177 2	N	-0-		-0-
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #: 1H		RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 - 19932	
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
10	961 N	733	-0-	-228	-0-	733 2		N	-0-		-0-
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2		N	-0-		-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: W 1H		RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431	
08	6572 X	6387	-0-	-185	-0-	6387 2		N	-0-		-0-
09	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	6071 2		N	-0-		-0-
10	6572 X	5780	-0-	-792	-0-	5780 2		N	-0-		-0-
11	6180 X	6166	-0-	-14	-0-	6166 2		N	-0-		-0-
12	6386 X	5711	-0-	-675	-0-	5711 2		N	-0-		-0-
01	6386 X	5304	-0-	-1082	-0-	5304 2		N	-0-		-0-
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840	- 18843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660	
08	5673	X	3329	-0-	-2344	-0-	-0-	3329	2		N	-0-	
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-	
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-	
11	5730	X	5726	-0-	-4	-0-	-0-	5726	2		N	-0-	
12	6076	X	4848	-0-	-1228	-0-	-0-	4848	2		N	-0-	
*01	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	-0-	8060	2		N	-0-	

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271	- 18357	
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	-0-	116	2		N	-0-	
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	-0-	72	2		N	-0-	
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	-0-	61	2		N	-0-	

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743	
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	8690	2	N	-0-
09	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	8644	2	N	-0-
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	7928	2	N	-0-
11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	8362	2	N	-0-
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	9587	2	N	-0-
*01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	7444	2	N	-0-

TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933	
08	3658	X	3079	-0-	-579	-0-	-0-	6	1	3073	2	N	-0-
09	3360	X	3182	-0-	-178	-0-	-0-	6	1	3176	2	N	-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3469	2	N	-0-
11	3360	X	3076	-0-	-284	-0-	-0-	6	1	3070	2	N	-0-
12	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	-0-	6	1	3050	2	N	-0-
01	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	-0-	6	1	3107	2	N	-0-

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963	
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2065	2	N	-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2816	2	N	-0-
11	2010	X	526	-0-	-1484	-0-	-0-	1	1	525	2	N	-0-
12	2077	X	477	-0-	-1600	-0-	-0-	477	2			N	-0-
01	2821	X	388	-0-	-2433	-0-	-0-	388	2			N	-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033	
08	5983	X	5889	-0-	-94	-0-	-0-	12	1	5877	2	N	-0-
09	5790	X	5479	-0-	-311	-0-	-0-	11	1	5468	2	N	-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	5659	2	N	-0-
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	5747	2	N	-0-
12	5890	X	5672	-0-	-218	-0-	-0-	11	1	5661	2	N	-0-
01	5890	X	5382	-0-	-508	-0-	-0-	11	1	5371	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		7099 X	5307	-0-	-1792	-0-		10 1	5297 2	N	-0-	-0-
09		6450 X	62	-0-	-6388	-0-		62 2		N	-0-	-0-
10		6355 X	5061	-0-	-1294	-0-		10 1	5051 2	N	-0-	-0-
11		6150 X	5257	-0-	-893	-0-		10 1	5247 2	N	-0-	-0-
12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-		14 1	7127 2	N	-0-	-0-
01		5301 X	4264	-0-	-1037	-0-		8 1	4256 2	N	-0-	-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803												
08		4123 X	3226	-0-	-897	-0-		6 1	3220 2	N	-0-	-0-
09		3990 X	1408	-0-	-2582	-0-		3 1	1405 2	N	-0-	-0-
10		3968 X	1860	-0-	-2108	-0-		4 1	1856 2	N	-0-	-0-
11		3510 X	1625	-0-	-1885	-0-		3 1	1622 2	N	-0-	-0-
12		3410 X	1867	-0-	-1543	-0-		4 1	1863 2	N	-0-	-0-
01		3224 X	2739	-0-	-485	-0-		5 1	2734 2	N	-0-	-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210												
08		372 N	270	-0-	-102	-0-		12 1	258 2	N	-0-	-0-
09		660 N	182	-0-	-478	-0-		8 1	174 2	N	-0-	-0-
10		527 N	294	-0-	-233	-0-		13 1	281 2	N	-0-	-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-		13 1	280 2	N	-0-	-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-		35 1	766 2	N	-0-	-0-
*01		513 N	513	-0-	-0-	-0-		22 1	491 2	N	-0-	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801												
08		3472 X	3461	-0-	-11	-0-		7 1	3454 2	N	-0-	-0-
09		3360 X	3330	-0-	-30	-0-		6 1	3324 2	N	-0-	-0-
10		3224 X	3216	-0-	-8	-0-		6 1	3210 2	N	-0-	-0-
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		7 1	3588 2	N	-0-	-0-
12		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		7 1	3573 2	N	-0-	-0-
01		3534 X	3371	-0-	-163	-0-		7 1	3364 2	N	-0-	-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493												
08		6045 X	4956	-0-	-1089	-0-		4956 2		N	-0-	-0-
09		5370 X	4449	-0-	-921	-0-		4449 2		N	-0-	-0-
10		5146 X	3796	-0-	-1350	-0-		3796 2		N	-0-	-0-
11		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-		5744 2		N	-0-	-0-
12		5146 X	4025	-0-	-1121	-0-		4025 2		N	-0-	-0-
01		4960 X	3711	-0-	-1249	-0-		3711 2		N	-0-	-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152												
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-	-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-		94 2		N	-0-	-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-		49 2		N	-0-	-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-	-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-		41 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 2		N	-0-			-0-
09		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891 2		N	-0-			-0-
10		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757 2		N	-0-			-0-
11		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757 2		N	-0-			-0-
12		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220 2		N	-0-			-0-
01		9796 X	9141	-0-	-655	-0-	9141 2		N	-0-			-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383	
08		8308 X	6165	-0-	-2143	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
09		6960 X	5877	-0-	-1083	-0-	5877 2		N	-0-			-0-
10		7192 X	6319	-0-	-873	-0-	6319 2		N	-0-			-0-
11		6960 X	6659	-0-	-301	-0-	6659 2		N	-0-			-0-
12		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 2		N	-0-			-0-
*01		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 2		N	-0-			-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353	
08		5239 X	4547	-0-	-692	-0-	5 1	4542 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	4018	-0-	-872	-0-	4 1	4014 2	N	-0-			-0-
10		4867 X	3755	-0-	-1112	-0-	4 1	3751 2	N	-0-			-0-
11		4710 X	1118	-0-	-3592	-0-	1 1	1117 2	N	-0-			-0-
12		4805 X	591	-0-	-4214	-0-	1 1	590 2	N	-0-			-0-
*01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	8 1	7800 2	N	-0-			-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951	
08		88074 X	88074	-0-	-0-	-0-	88074 2		N	-0-			-0-
09		77435 X	77435	-0-	-0-	-0-	77435 2		N	-0-			-0-
10		71310 X	71310	-0-	-0-	-0-	71310 2		N	-0-			-0-
11		66794 X	66794	-0-	-0-	-0-	66794 2		N	-0-			-0-
12		80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	80452 2		N	-0-			-0-
*01		70748 X	70748	-0-	-0-	-0-	70748 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305	
08		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	16 1	15687 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	12 1	11821 2	N	-0-			-0-
10		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10 1	10301 2	N	-0-			-0-
11		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	9 1	8738 2	N	-0-			-0-
12		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8 1	8148 2	N	-0-			-0-
*01		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7 1	7177 2	N	-0-			-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791	
08		5084 X	4706	-0-	-378	-0-	5 1	4700 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		4920 X	4235	-0-	-685	-0-	4 1	4231 2	N	-0-			-0-
10		5084 X	4145	-0-	-939	-0-	4 1	4141 2	N	-0-			-0-
11		4920 X	3993	-0-	-927	-0-	4 1	3989 2	N	-0-			-0-
12		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5 1	5351 2	N	-0-			-0-
01		4712 X	4068	-0-	-644	-0-	4 1	4064 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	10644 2		N	-0-	-0-	
09		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573 2		N	-0-	-0-	
10		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668 2		N	-0-	-0-	
11		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 2		N	-0-	-0-	
12		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 2		N	-0-	-0-	
*01		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015 2		N	-0-	-0-	

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063	
08		5518 X	4843	-0-	-675	-0-	10 1 4833 2		N	-0-	-0-	
09		4260 X	3703	-0-	-557	-0-	7 1 3696 2		N	-0-	-0-	
10		4309 X	4178	-0-	-131	-0-	8 1 4170 2		N	-0-	-0-	
11		4680 X	3531	-0-	-1149	-0-	7 1 3524 2		N	-0-	-0-	
12		4836 X	4387	-0-	-449	-0-	9 1 4378 2		N	-0-	-0-	
01		4836 X	4595	-0-	-241	-0-	9 1 4586 2		N	-0-	-0-	

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212	
08		81132 X	81132	-0-	-0-	-0-	81132 2		N	-0-	-0-	
09		74986 X	74986	-0-	-0-	-0-	74986 2		N	-0-	-0-	
10		79350 X	79350	-0-	-0-	-0-	79350 2		N	-0-	-0-	
11		74748 X	74748	-0-	-0-	-0-	74748 2		N	-0-	-0-	
12		78467 X	78467	-0-	-0-	-0-	78467 2		N	-0-	-0-	
*01		74684 X	74684	-0-	-0-	-0-	74684 2		N	-0-	-0-	

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588	
08		8246 X	7373	-0-	-873	-0-	7373 2		N	-0-	-0-	
09		8010 X	7386	-0-	-624	-0-	7386 2		N	-0-	-0-	
10		8277 X	6928	-0-	-1349	-0-	6928 2		N	-0-	-0-	
11		8010 X	6756	-0-	-1254	-0-	6756 2		N	-0-	-0-	
12		7626 X	7208	-0-	-418	-0-	7208 2		N	-0-	-0-	
*01		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128 2		N	-0-	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791	
08		7936 X	6705	-0-	-1231	-0-	6705 2		N	-0-	-0-	
09		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 2		N	-0-	-0-	
10		7223 X	5172	-0-	-2051	-0-	5172 2		N	-0-	-0-	
11		6990 X	6216	-0-	-774	-0-	6216 2		N	-0-	-0-	
12		7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	6502 2		N	-0-	-0-	
01		7657 X	6934	-0-	-723	-0-	6934 2		N	-0-	-0-	

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750 - 20383	
08		6944 X	4562	-0-	-2382	-0-	9 1 4553 2		N	-0-	-0-	
09		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	13 1 6869 2		N	-0-	-0-	
10		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	11 1 5818 2		N	-0-	-0-	
11		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	13 1 6434 2		N	-0-	-0-	
12		7285 X	6053	-0-	-1232	-0-	12 1 6041 2		N	-0-	-0-	
01		7285 X	6126	-0-	-1159	-0-	12 1 6114 2		N	-0-	-0-	

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110 - 16342	
08		3720 X	3512	-0-	-208	-0-	7 1 3505 2		N	-0-	-0-	
09		3660 X	2542	-0-	-1118	-0-	5 1 2537 2		N	-0-	-0-	
10		3782 X	3141	-0-	-641	-0-	6 1 3135 2		N	-0-	-0-	
11		3660 X	3403	-0-	-257	-0-	7 1 3396 2		N	-0-	-0-	
12		3503 X	2360	-0-	-1143	-0-	5 1 2355 2		N	-0-	-0-	
01		3503 X	3225	-0-	-278	-0-	6 1 3219 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		7471 X	6444	-0-	-1027	-0-	13	1	6431	2	N	-0-		-0-
09		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	371	1	8007	2	N	-0-		-0-
10		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	386	1	8342	2	N	-0-		-0-
11		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	362	1	7823	2	N	-0-		-0-
12		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	393	1	8459	2	N	-0-		-0-
01		8742 X	7330	-0-	-1412	-0-	323	1	7007	2	N	-0-		-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743														
08		2883 X	2004	-0-	-879	-0-	4	1	2000	2	N	-0-		-0-
09		3180 X	2413	-0-	-767	-0-	5	1	2408	2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2463	-0-	-823	-0-	5	1	2458	2	N	-0-		-0-
11		3180 X	1695	-0-	-1485	-0-	3	1	1692	2	N	-0-		-0-
12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	6	1	3178	2	N	-0-		-0-
*01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	5	1	2487	2	N	-0-		-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023														
08		7936 X	7723	-0-	-213	-0-	15	1	7708	2	N	-0-		-0-
09		7080 X	6697	-0-	-383	-0-	13	1	6684	2	N	-0-		-0-
10		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	14	1	7159	2	N	-0-		-0-
11		7470 X	5509	-0-	-1961	-0-	11	1	5498	2	N	-0-		-0-
12		7719 X	6156	-0-	-1563	-0-	12	1	6144	2	N	-0-		-0-
01		7719 X	6553	-0-	-1166	-0-	13	1	6540	2	N	-0-		-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585														
08		5363 X	4828	-0-	-535	-0-	4828	2			N	-0-		-0-
09		5190 X	4743	-0-	-447	-0-	4743	2			N	-0-		-0-
10		5363 X	4470	-0-	-893	-0-	4470	2			N	-0-		-0-
11		5070 X	4135	-0-	-935	-0-	4135	2			N	-0-		-0-
12		5022 X	4222	-0-	-800	-0-	4222	2			N	-0-		-0-
01		4898 X	4376	-0-	-522	-0-	4376	2			N	-0-		-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104														
08		19654 X	15284	-0-	-4370	-0-	15284	2			N	-0-		-0-
09		17940 X	14836	-0-	-3104	-0-	14836	2			N	-0-		-0-
10		17422 X	15843	-0-	-1579	-0-	15843	2			N	-0-		-0-
11		16860 X	15750	-0-	-1110	-0-	15750	2			N	-0-		-0-
12		16647 X	14762	-0-	-1885	-0-	14762	2			N	-0-		-0-
01		15841 X	14808	-0-	-1033	-0-	14808	2			N	-0-		-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154														
08		19127 X	14378	-0-	-4749	-0-	14378	2			N	-0-		-0-
09		17130 X	13781	-0-	-3349	-0-	13781	2			N	-0-		-0-
10		14911 X	12877	-0-	-2034	-0-	12877	2			N	-0-		-0-
11		14430 X	13969	-0-	-461	-0-	13969	2			N	-0-		-0-
12		14384 X	12292	-0-	-2092	-0-	12292	2			N	-0-		-0-
01		14384 X	12885	-0-	-1499	-0-	12885	2			N	-0-		-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004														
08		3317 X	55	-0-	-3262	-0-	55	2			N	-0-		-0-
09		2700 X	23	-0-	-2677	-0-	23	2			N	-0-		-0-
10		1116 X	686	-0-	-430	-0-	686	2			N	-0-		-0-
11		1080 X	48	-0-	-1032	-0-	48	2			N	-0-		-0-
12		341 X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-		-0-
*01		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789															
08		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
09		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-			-0-
10		8618 X	8143	-0-	-475	-0-	8143	2			N	-0-			-0-
11		8340 X	7421	-0-	-919	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
12		8618 X	7163	-0-	-1455	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
01		8525 X	7497	-0-	-1028	-0-	7497	2			N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103															
08		1922 N	1677	-0-	-245	-0-	3	1	1674	2	N	-0-			-0-
09		2070 N	1397	-0-	-673	-0-	3	1	1394	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1528	-0-	-270	-0-	3	1	1525	2	N	-0-			-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-			-0-
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	3	1	1490	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	942	-0-	-577	-0-	2	1	940	2	N	-0-			-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750															
08		14880 X	12863	-0-	-2017	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
09		14400 X	11542	-0-	-2858	-0-	11542	2			N	-0-			-0-
10		14880 X	10839	-0-	-4041	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
11		13200 X	10267	-0-	-2933	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
12		13640 X	9876	-0-	-3764	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
01		12865 X	9772	-0-	-3093	-0-	9772	2			N	-0-			-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993															
08		2015 N	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
09		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
11		1560 N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
12		1178 N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01		1829 N	1453	-0-	-376	-0-	1453	2			N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029															
08		10199 X	8745	-0-	-1454	-0-	8745	2			N	-0-			-0-
09		9870 X	7461	-0-	-2409	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
10		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
11		9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
12		9672 X	6104	-0-	-3568	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
01		9827 X	6249	-0-	-3578	-0-	6249	2			N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		29853 X	21657	-0-	-8196	-0-	21657	2			N	-0-			-0-
09		26010 X	21047	-0-	-4963	-0-	21047	2			N	-0-			-0-
10		24707 X	22199	-0-	-2508	-0-	22199	2			N	-0-			-0-
11		22410 X	20538	-0-	-1872	-0-	20538	2			N	-0-			-0-
12		23157 X	18745	-0-	-4412	-0-	18745	2			N	-0-			-0-
01		22196 X	17820	-0-	-4376	-0-	17820	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011										TOTAL DEPTH	PERF.14565 - 19153				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011										TOTAL DEPTH	PERF.14055 - 18903				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
08	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
09	3930	X	2624	-0-	-1306	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3403	-0-	-1092	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	PERF.13760 - 18838				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010										TOTAL DEPTH	PERF.11338 - 16260				
08	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-			-0-
09	8940	X	8161	-0-	-779	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
10	8928	X	8254	-0-	-674	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	7838	-0-	-532	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7718	-0-	-807	-0-	7718	2			N	-0-			-0-
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	PERF.13820 - 18322				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012										TOTAL DEPTH	PERF.10947 - 15401				
08	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	10	1	10245	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9461	-0-	-589	-0-	9	1	9452	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	8854	-0-	-1531	-0-	9	1	8845	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	7902	-0-	-2148	-0-	8	1	7894	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	7713	-0-	-2672	-0-	8	1	7705	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	8495	-0-	-1766	-0-	8	1	8487	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13423 X	10853	-0-	-2570	-0-	10853	2			Y	-0-					54
09	12930 X	10672	-0-	-2258	-0-	10672	2			Y	-0-					54
10	11346 X	10753	-0-	-593	-0-	10753	2			Y	-0-					54
11	10770 X	9990	-0-	-780	-0-	9990	2			Y	-0-					54
12	11036 X	8227	-0-	-2809	-0-	8227	2			Y	-0-					54
01	11036 X	318	-0-	-10718	-0-	318	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

08	7874 X	7015	-0-	-859	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6726	-0-	-444	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
10	7254 X	6843	-0-	-411	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	6429	-0-	-531	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7161 X	6554	-0-	-607	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	6415	-0-	-591	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

08	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3382	-0-	-428	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3262	-0-	-638	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	16058 X	11021	-0-	-5037	-0-	22	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	14040 X	6503	-0-	-7537	-0-	13	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	14508 X	13473	-0-	-1035	-0-	27	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	14040 X	5982	-0-	-8058	-0-	12	1	5970	2	N	-0-					-0-
12	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	28	1	14146	2	N	-0-					-0-
01	13485 X	8910	-0-	-4575	-0-	18	1	8892	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	48	1	24214	2	N	-0-					-0-
09	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	49	1	25137	2	N	-0-					-0-
10	24149 X	23024	-0-	-1125	-0-	44	1	22980	2	N	-0-					-0-
11	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	47	1	23721	2	N	-0-					-0-
12	24149 X	19891	-0-	-4258	-0-	40	1	19851	2	N	-0-					-0-
*01	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	55	1	27446	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08		8618 X	8153	-0-	-465	-0-	8153 2		N	-0-		-0-
09		7890 X	7428	-0-	-462	-0-	7428 2		N	-0-		-0-
10		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885 2		N	-0-		-0-
11		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2		N	-0-		-0-
12		8153 X	6694	-0-	-1459	-0-	6694 2		N	-0-		-0-
01		8153 X	7434	-0-	-719	-0-	7434 2		N	-0-		-0-
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		9796 X	6021	-0-	-3775	-0-	6021 2		N	-0-		-0-
09		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486 2		N	-0-		-0-
10		13950 X	9160	-0-	-4790	-0-	9160 2		N	-0-		-0-
11		13500 X	6076	-0-	-7424	-0-	6076 2		N	-0-		-0-
12		13950 X	8803	-0-	-5147	-0-	8803 2		N	-0-		-0-
01		9796 X	9475	-0-	-321	-0-	9475 2		N	-0-		-0-
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		10013 X	8763	-0-	-1250	-0-	9 1	8754 2	N	-0-		-0-
09		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	440 1	9705 2	N	-0-		-0-
10		9300 X	6502	-0-	-2798	-0-	282 1	6220 2	N	-0-		-0-
11		9000 X	6000	-0-	-3000	-0-	260 1	5740 2	N	-0-		-0-
12		10478 X	8195	-0-	-2283	-0-	357 1	7838 2	N	-0-		-0-
01		10478 X	9790	-0-	-688	-0-	422 1	9368 2	N	-0-		-0-
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13975 - 18728
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOMACK		WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	10722 - 16916
08		11966 X	9867	-0-	-2099	-0-	10 1	9856 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09		11550 X	7744	-0-	-3806	-0-	8 1	7736 2	N	-0-		-0-
10		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	12 1	11901 2	N	-0-		-0-
11		10680 X	8777	-0-	-1903	-0-	9 1	8768 2	N	-0-		-0-
12		11036 X	10723	-0-	-313	-0-	11 1	10712 2	N	-0-		-0-
01		11904 X	9034	-0-	-2870	-0-	9 1	9025 2	N	-0-		-0-
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.	12600 - 19173
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	- 19083
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		3844 X	3205	-0-	-639	-0-	3	1	3202	2	N	-0-
09		3360 X	2385	-0-	-975	-0-	2	1	2383	2	N	-0-
10		3441 X	2097	-0-	-1344	-0-	2	1	2095	2	N	-0-
11		3330 X	2968	-0-	-362	-0-	3	1	2965	2	N	-0-
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3	1	3329	2	N	-0-
*01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5	1	5021	2	N	-0-

HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	- 20253
08		32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	32946	2			N	-0-
09		29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	29668	2			N	-0-
10		27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-
11		21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-
12		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-
*01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-

CONGO		WELL #:		B 1	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434	- 19421
08		328406 X	328406	-0-	-0-	-0-	328406	2			N	-0-
09		303155 X	303155	-0-	-0-	-0-	303155	2			N	-0-
10		313074 X	313074	-0-	-0-	-0-	313074	2			N	-0-
11		286459 X	286459	-0-	-0-	-0-	286459	2			N	-0-
12		266127 X	266127	-0-	-0-	-0-	266127	2			N	-0-
*01		251599 X	251599	-0-	-0-	-0-	251599	2			N	-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2H	RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340	- 18728
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1677925					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1677925					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840	- 18453
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1941022					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1941022					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056	- 18105
08		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-
09		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-
10		310 X	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-
11		780 X	37	-0-	-743	-0-	37	2			N	-0-
12		806 X	457	-0-	-349	-0-	457	2			N	-0-
01		806 X	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196	- 16818
08		8928 X	7979	-0-	-949	-0-	7979	2			N	-0-
09		8250 X	7774	-0-	-476	-0-	7774	2			N	-0-
10		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-
11		7980 X	7301	-0-	-679	-0-	7301	2			N	-0-
12		8029 X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2			N	-0-
01		8587 X	7536	-0-	-1051	-0-	7536	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
MIDSHIPMEN DU			WELL #:	1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	13245 - 18721	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	13860 - 18003	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCATS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	13300 - 17783	
08		10230 X	13	-0-	-10217	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	21	1	10590	2	N	-0-	-0-
10		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	22	1	11404	2	N	-0-	-0-
11		9390 X	9373	-0-	-17	-0-	18	1	9355	2	N	-0-	-0-
12		10974 X	5118	-0-	-5856	-0-	10	1	5108	2	N	-0-	-0-
01		11439 X	7214	-0-	-4225	-0-	14	1	7200	2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE			WELL #:	11H	RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	11006 - 17245	
08		9331 X	7811	-0-	-1520	-0-	8	1	7803	2	N	-0-	-0-
09		7830 X	7198	-0-	-632	-0-	7	1	7191	2	N	-0-	-0-
10		8091 X	7212	-0-	-879	-0-	7	1	7205	2	N	-0-	-0-
11		7830 X	7621	-0-	-209	-0-	8	1	7613	2	N	-0-	-0-
12		7812 X	7019	-0-	-793	-0-	7	1	7012	2	N	-0-	-0-
01		7812 X	6208	-0-	-1604	-0-	6	1	6202	2	N	-0-	-0-

MUSTANGS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13020 - 19048	
08		10013 X	7782	-0-	-2231	-0-	8	1	7774	2	N	-0-	-0-
09		9270 X	9254	-0-	-16	-0-	9	1	9245	2	N	-0-	-0-
10		9579 X	8344	-0-	-1235	-0-	8	1	8336	2	N	-0-	-0-
11		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8	1	8598	2	N	-0-	-0-
12		9548 X	8810	-0-	-738	-0-	9	1	8801	2	N	-0-	-0-
01		9548 X	8816	-0-	-732	-0-	9	1	8807	2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU			WELL #:	1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.	13650 - 18843	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRAPINS DU			WELL #:	B 1	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	13735 - 18673	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	298510 X	298510	-0-	-0-	-0-	298510	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	299607 X	299607	-0-	-0-	-0-	299607	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	305755 X	305755	-0-	-0-	-0-	305755	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	279443 X	279443	-0-	-0-	-0-	279443	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	260571 X	260571	-0-	-0-	-0-	260571	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	257789 X	257789	-0-	-0-	-0-	257789	2	2	N	-0-	-0-	-0-	

 SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

08	18569 X	18093	-0-	-476	-0-	36	1	18057	2	N	-0-	-0-
09	17640 X	17470	-0-	-170	-0-	34	1	17436	2	N	-0-	-0-
10	18228 X	16247	-0-	-1981	-0-	31	1	16216	2	N	-0-	-0-
11	17520 X	15803	-0-	-1717	-0-	31	1	15772	2	N	-0-	-0-
12	18569 X	16241	-0-	-2328	-0-	32	1	16209	2	N	-0-	-0-
01	18569 X	15382	-0-	-3187	-0-	30	1	15352	2	N	-0-	-0-

 BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

08	14043 X	7966	-0-	-6077	-0-	8	1	7958	2	N	-0-	-0-
09	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	14	1	13830	2	N	-0-	-0-
10	14043 X	10567	-0-	-3476	-0-	10	1	10557	2	N	-0-	-0-
11	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14	1	14349	2	N	-0-	-0-
12	14291 X	13867	-0-	-424	-0-	14	1	13853	2	N	-0-	-0-
01	14291 X	12594	-0-	-1697	-0-	12	1	12582	2	N	-0-	-0-

 BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

08	12989 X	9769	-0-	-3220	-0-	10	1	9757	2	N	2	2 8	-0-
09	11910 X	10224	-0-	-1686	-0-	10	1	10214	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11191 X	9413	-0-	-1778	-0-	9	1	9404	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10650 X	8145	-0-	-2505	-0-	8	1	8137	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11005 X	8192	-0-	-2813	-0-	8	1	8184	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10571 X	8842	-0-	-1729	-0-	9	1	8833	2	N	-0-	-0-	-0-

 HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

08	11284 X	7924	-0-	-3360	-0-	8	1	7916	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9990 X	7438	-0-	-2552	-0-	7	1	7431	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9145 X	7650	-0-	-1495	-0-	8	1	7642	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8820 X	6325	-0-	-2495	-0-	6	1	6319	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9	1	9236	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8	1	8413	2	N	-0-	-0-	-0-

 BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

08	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	27	1	26871	2	N	-0-	-0-	-0-
09	34914 X	34914	-0-	-0-	-0-	34	1	34880	2	N	-0-	-0-	-0-
10	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	33	1	33681	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30736 X	30736	-0-	-0-	-0-	30	1	30706	2	N	-0-	-0-	-0-
12	30242 X	30242	-0-	-0-	-0-	30	1	30212	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	28784 X	28784	-0-	-0-	-0-	28	1	28756	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13051 X	9342	-0-	-3709	-0-	9 1	9332 2	Y	1	1 8	19	
09	11340 X	9889	-0-	-1451	-0-	10 1	9879 2	Y	-0-		19	
10	11563 X	9982	-0-	-1581	-0-	10 1	9972 2	Y	-0-		19	
11	11190 X	10797	-0-	-393	-0-	11 1	10786 2	Y	-0-		19	
12	11563 X	8694	-0-	-2869	-0-	9 1	8685 2	Y	-0-		19	
01	10230 X	10219	-0-	-11	-0-	10 1	10209 2	Y	-0-		19	

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352												
08	9641 X	9500	-0-	-141	-0-	9 1	9490 2	Y	1	1 8	-0-	
09	9330 X	9327	-0-	-3	-0-	9 1	9318 2	Y	-0-		-0-	
10	9641 X	8695	-0-	-946	-0-	9 1	8686 2	Y	-0-		-0-	
11	9180 X	8703	-0-	-477	-0-	9 1	8694 2	Y	-0-		-0-	
12	9641 X	8771	-0-	-870	-0-	9 1	8762 2	Y	-0-		-0-	
01	9641 X	8710	-0-	-931	-0-	9 1	8701 2	Y	-0-		-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681												
08	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465 2		N	-0-		-0-	
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143 2		N	-0-		-0-	
10	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042 2		N	-0-		-0-	
11	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2		N	-0-		-0-	
12	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734 2		N	-0-		-0-	
01	9052 X	8415	-0-	-637	-0-	8415 2		N	-0-		-0-	

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278												
08	10571 X	5681	-0-	-4890	-0-	5681 2		N	-0-		-0-	
09	7590 X	5835	-0-	-1755	-0-	5835 2		N	-0-		-0-	
10	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		N	-0-		-0-	
11	5640 X	3724	-0-	-1916	-0-	3724 2		N	-0-		-0-	
12	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 2		N	-0-		-0-	
01	6820 X	5444	-0-	-1376	-0-	5444 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH I GAS UNIT		WELL #: 1HB		RRCID -> 268191		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7998 X	5524	-0-	-2474	-0-	5524	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	4934	-0-	-1366	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
10	6510 X	5306	-0-	-1204	-0-	5306	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	4997	-0-	-1213	-0-	4997	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	4902	-0-	-1050	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
*01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 3		RRCID -> 268322		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 3SL		RRCID -> 268324		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680				
08	29233 X	27607	-0-	-1626	-0-	27	1	27580	2	N	-0-	-0-
09	28290 X	23469	-0-	-4821	-0-	23	1	23446	2	N	-0-	-0-
10	29233 X	24309	-0-	-4924	-0-	23	1	24286	2	N	-0-	-0-
11	28290 X	21978	-0-	-6312	-0-	22	1	21956	2	N	-0-	-0-
12	27621 X	23309	-0-	-4312	-0-	23	1	23286	2	N	-0-	-0-
01	27621 X	19155	-0-	-8466	-0-	19	1	19136	2	N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #: I 1H		RRCID -> 268385		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463				
08	15159 X	14104	-0-	-1055	-0-	14104	2	N	-0-			-0-
09	14280 X	13482	-0-	-798	-0-	13482	2	N	-0-			-0-
10	14570 X	13726	-0-	-844	-0-	13726	2	N	-0-			-0-
11	13890 X	12977	-0-	-913	-0-	12977	2	N	-0-			-0-
12	14260 X	13112	-0-	-1148	-0-	13112	2	N	-0-			-0-
01	14105 X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 268406		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON		WELL #: 10H		RRCID -> 268862		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246					
08	24831 X	20130	-0-	-4701	-0-	20	1	20102	2	N	7	7 8	-0-
09	24030 X	16858	-0-	-7172	-0-	17	1	16841	2	N	-0-		-0-
10	24831 X	18404	-0-	-6427	-0-	18	1	18386	2	N	-0-		-0-
11	24030 X	12456	-0-	-11574	-0-	12	1	12444	2	N	-0-		-0-
12	23126 X	15686	-0-	-7440	-0-	16	1	15670	2	N	-0-		-0-
01	20119 X	13794	-0-	-6325	-0-	14	1	13780	2	N	-0-		-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		22692 X	17145	-0-	-5547	-0-	17 1	17128	2	N	-0-			-0-
09		20310 X	15635	-0-	-4675	-0-	16 1	15619	2	N	-0-			-0-
10		18786 X	14069	-0-	-4717	-0-	14 1	14055	2	N	-0-			-0-
11		17940 X	12801	-0-	-5139	-0-	13 1	12788	2	N	-0-			-0-
12		17422 X	12045	-0-	-5377	-0-	12 1	12033	2	N	-0-			-0-
01		17143 X	12713	-0-	-4430	-0-	12 1	12701	2	N	-0-			-0-

 BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

08		134392 X	134392	-0-	-0-	-0-	134392	2		N	-0-			-0-
09		132869 X	132869	-0-	-0-	-0-	132869	2		N	-0-			-0-
10		141917 X	141917	-0-	-0-	-0-	141917	2		N	-0-			-0-
11		127143 X	127143	-0-	-0-	-0-	127143	2		N	-0-			-0-
12		119500 X	119500	-0-	-0-	-0-	119500	2		N	-0-			-0-
*01		119795 X	119795	-0-	-0-	-0-	119795	2		N	-0-			-0-

 BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

08		21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21 1	21431	2	N	-0-			-0-
09		20141 X	20141	-0-	-0-	-0-	19 1	20122	2	N	-0-			-0-
10		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20 1	20541	2	N	-0-			-0-
11		17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	17 1	17503	2	N	-0-			-0-
12		16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16 1	16606	2	N	-0-			-0-
*01		20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20 1	20290	2	N	-0-			-0-

 LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

08		19499 X	17284	-0-	-2215	-0-	17 1	17260	2	N	6	6 8		-0-
							7 9							
09		18270 X	16433	-0-	-1837	-0-	16 1	16417	2	N	-0-			-0-
10		18383 X	16607	-0-	-1776	-0-	16 1	16591	2	N	-0-			-0-
11		17490 X	15969	-0-	-1521	-0-	16 1	15953	2	N	-0-			-0-
12		17732 X	15859	-0-	-1873	-0-	16 1	15843	2	N	-0-			-0-
01		17298 X	15917	-0-	-1381	-0-	16 1	15901	2	N	-0-			-0-

 GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

08		8401 X	7108	-0-	-1293	-0-	7 1	7101	2	N	-0-			-0-
09		7830 X	6981	-0-	-849	-0-	7 1	6974	2	N	-0-			-0-
10		8091 X	5199	-0-	-2892	-0-	5 1	5194	2	N	-0-			-0-
11		7830 X	1760	-0-	-6070	-0-	2 1	1758	2	N	-0-			-0-
12		7781 X	1094	-0-	-6687	-0-	1 1	1093	2	N	-0-			-0-
*01		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	12 1	11521	2	N	-0-			-0-

 BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

08		12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2		N	-0-			-0-
09		12300 X	11665	-0-	-635	-0-	11665	2		N	-0-			-0-
10		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2		N	-0-			-0-
11		12540 X	11039	-0-	-1501	-0-	11039	2		N	-0-			-0-
12		12958 X	9042	-0-	-3916	-0-	9042	2		N	-0-			-0-
*01		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BLACK KNIGHTS (SL) DU			WELL #: H 4		RRCID -> 271230	COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 12788		PERF.13120 - 19383		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDHAWKS (SL) DU			WELL #: B 1		RRCID -> 271698	COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12395		PERF.12520 - 19135		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URAL			WELL #: B 1SL		RRCID -> 271986	COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 11665		PERF.11950 - 17526		
08	18011	X	15744	-0-	-2267	-0-	15744	2	N	-0-		-0-
09	16980	X	12490	-0-	-4490	-0-	12490	2	N	-0-		-0-
10	15841	X	14105	-0-	-1736	-0-	14105	2	N	-0-		-0-
11	15330	X	12782	-0-	-2548	-0-	12782	2	N	-0-		-0-
12	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2	N	-0-		-0-
01	15748	X	11154	-0-	-4594	-0-	11154	2	N	-0-		-0-

TERRIERS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 272019	COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 14366		PERF.14550 - 20703		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-		-0-
09		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRAY			WELL #: B 1		RRCID -> 272020	COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11930 - 20480		
08	97367	X	97367	-0-	-0-	-0-	97367	2	N	-0-		-0-
09	92917	X	92917	-0-	-0-	-0-	92917	2	N	-0-		-0-
10	90862	X	90862	-0-	-0-	-0-	90862	2	N	-0-		-0-
11	86214	X	86214	-0-	-0-	-0-	86214	2	N	-0-		-0-
12	89943	X	89943	-0-	-0-	-0-	89943	2	N	-0-		-0-
*01	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	86545	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272212	COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11282 - 17316		
08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2	2 8	-0-
							2	9				
09	13830	X	12076	-0-	-1754	-0-	12	1	N	-0-		-0-
10	14291	X	11402	-0-	-2889	-0-	11	1	N	-0-		-0-
11	13830	X	10405	-0-	-3425	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	14291	X	8237	-0-	-6054	-0-	8	1	N	-0-		-0-
01	14012	X	10131	-0-	-3881	-0-	10	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 -	17377	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		12803 X	10899	-0-	-1904	-0-	10899 2		N	-0-			-0-
09		11460 X	9169	-0-	-2291	-0-	9169 2		N	-0-			-0-
10		11222 X	7826	-0-	-3396	-0-	7826 2		N	-0-			-0-
11		10560 X	10155	-0-	-405	-0-	10155 2		N	-0-			-0-
12		10912 X	10190	-0-	-722	-0-	10190 2		N	-0-			-0-
01		10912 X	8673	-0-	-2239	-0-	8673 2		N	-0-			-0-

BISON DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 -	22203	
08		40084 X	40084	-0-	-0-	-0-	80 1	40004 2	N	-0-			-0-
09		36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	71 1	36128 2	N	-0-			-0-
10		33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	66 1	33465 2	N	-0-			-0-
11		36618 X	36618	-0-	-0-	-0-	72 1	36546 2	N	-0-			-0-
12		35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	69 1	34987 2	N	-0-			-0-
*01		33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	66 1	33797 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 -	14710	
08		13361 X	12071	-0-	-1290	-0-	12 1	12056 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		12540 X	11274	-0-	-1266	-0-	11 1	11263 2	N	-0-			-0-
10		12679 X	11651	-0-	-1028	-0-	12 1	11639 2	N	-0-			-0-
11		12180 X	11172	-0-	-1008	-0-	11 1	11161 2	N	-0-			-0-
12		12338 X	11501	-0-	-837	-0-	11 1	11490 2	N	-0-			-0-
*01		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12 1	12238 2	N	-0-			-0-

PECHORA		WELL #:		B 1	RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100 -	18820	
08		28241 X	23184	-0-	-5057	-0-	23184 2		N	-0-			-0-
09		25050 X	23281	-0-	-1769	-0-	23281 2		N	-0-			-0-
10		25668 X	23112	-0-	-2556	-0-	23112 2		N	-0-			-0-
11		24840 X	22705	-0-	-2135	-0-	22705 2		N	-0-			-0-
12		25668 X	22275	-0-	-3393	-0-	22275 2		N	-0-			-0-
01		24056 X	21211	-0-	-2845	-0-	21211 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917 -	16372	
08		11098 X	10303	-0-	-795	-0-	10 1	10290 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
09		10740 X	9723	-0-	-1017	-0-	10 1	9713 2	N	-0-			-0-
10		10571 X	9875	-0-	-696	-0-	10 1	9865 2	N	-0-			-0-
11		10200 X	9417	-0-	-783	-0-	9 1	9408 2	N	-0-			-0-
12		10540 X	9558	-0-	-982	-0-	9 1	9549 2	N	-0-			-0-
01		10292 X	9186	-0-	-1106	-0-	9 1	9177 2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183 -	16769	
08		11439 X	10250	-0-	-1189	-0-	10 1	10238 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
09		11070 X	10496	-0-	-574	-0-	10 1	10486 2	N	-0-			-0-
10		11284 X	10112	-0-	-1172	-0-	10 1	10102 2	N	-0-			-0-
11		10920 X	9442	-0-	-1478	-0-	9 1	9433 2	N	-0-			-0-
12		11284 X	9549	-0-	-1735	-0-	9 1	9540 2	N	-0-			-0-
01		10850 X	9427	-0-	-1423	-0-	9 1	9418 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11273 - 15660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		16864 X	14837	-0-	-2027	-0-	14837	2	N	-0-		-0-
09		15450 X	13920	-0-	-1530	-0-	13920	2	N	-0-		-0-
10		15438 X	14307	-0-	-1131	-0-	14307	2	N	-0-		-0-
11		14760 X	13882	-0-	-878	-0-	13882	2	N	-0-		-0-
12		14849 X	13662	-0-	-1187	-0-	13662	2	N	-0-		-0-
01		14849 X	13544	-0-	-1305	-0-	13544	2	N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 - 21353	
08		43493 X	29313	-0-	-14180	-0-	29313	2	N	-0-		-0-
09		39390 X	27945	-0-	-11445	-0-	27945	2	N	-0-		-0-
10		38874 X	25851	-0-	-13023	-0-	25851	2	N	-0-		-0-
11		32520 X	23534	-0-	-8986	-0-	23534	2	N	-0-		-0-
12		33604 X	24290	-0-	-9314	-0-	24290	2	N	-0-		-0-
01		29326 X	21173	-0-	-8153	-0-	21173	2	N	-0-		-0-

MINUTEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 - 20133	
08		25110 X	22002	-0-	-3108	-0-	43	1	N	-0-		-0-
09		24300 X	21271	-0-	-3029	-0-	41	1	N	-0-		-0-
10		25110 X	21535	-0-	-3575	-0-	41	1	N	-0-		-0-
11		22020 X	20297	-0-	-1723	-0-	40	1	N	-0-		-0-
12		22599 X	21620	-0-	-979	-0-	43	1	N	-0-		-0-
01		22599 X	20387	-0-	-2212	-0-	40	1	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 - 16414	
08		12059 X	11107	-0-	-952	-0-	11	1	N	2	2 8	-0-
09		11430 X	10633	-0-	-797	-0-	11	1	N	-0-		-0-
10		11501 X	10504	-0-	-997	-0-	10	1	N	-0-		-0-
11		11130 X	9922	-0-	-1208	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12		11098 X	10215	-0-	-883	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01		11098 X	9998	-0-	-1100	-0-	10	1	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 - 16717	
08		9703 X	8392	-0-	-1311	-0-	8	1	N	3	3 8	-0-
09		8640 X	8296	-0-	-344	-0-	8	1	N	-0-		-0-
10		8928 X	7846	-0-	-1082	-0-	8	1	N	-0-		-0-
11		8640 X	6739	-0-	-1901	-0-	7	1	N	-0-		-0-
12		8587 X	7243	-0-	-1344	-0-	7	1	N	-0-		-0-
*01		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593	
08		37821 X	37821	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
09		38994 X	38994	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
10		39925 X	39925	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
11		32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
12		38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
*01		35424 X	35424	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17453 X	15847	-0-	-1606	-0-	15847 2		N	-0-			-0-
09	18180 X	15814	-0-	-2366	-0-	15814 2		N	-0-			-0-
10	18786 X	14278	-0-	-4508	-0-	14278 2		N	-0-			-0-
11	18180 X	14602	-0-	-3578	-0-	14602 2		N	-0-			-0-
12	16616 X	13978	-0-	-2638	-0-	13978 2		N	-0-			-0-
01	16337 X	15400	-0-	-937	-0-	15400 2		N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

08	10509 X	9124	-0-	-1385	-0-	9124 2		N	-0-			-0-
09	10170 X	8796	-0-	-1374	-0-	8796 2		N	-0-			-0-
10	9889 X	9636	-0-	-253	-0-	9636 2		N	-0-			-0-
11	9300 X	8593	-0-	-707	-0-	8593 2		N	-0-			-0-
12	9393 X	8563	-0-	-830	-0-	8563 2		N	-0-			-0-
01	9641 X	8061	-0-	-1580	-0-	8061 2		N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

08	22196 X	20370	-0-	-1826	-0-	20 1	20347 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
09	20820 X	19022	-0-	-1798	-0-	19 1	19003 2	N	-0-			-0-
10	21235 X	19244	-0-	-1991	-0-	19 1	19225 2	N	-0-			-0-
11	20280 X	18344	-0-	-1936	-0-	18 1	18326 2	N	-0-			-0-
12	20956 X	18500	-0-	-2456	-0-	18 1	18482 2	N	-0-			-0-
01	20367 X	18189	-0-	-2178	-0-	18 1	18171 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: H 2		RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12760	- 20533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		32240 X	22724	-0-	-9516	-0-	45 1	22679 2	N	-0-			-0-
09		31200 X	19233	-0-	-11967	-0-	37 1	19196 2	N	-0-			-0-
10		32240 X	17550	-0-	-14690	-0-	34 1	17516 2	N	-0-			-0-
11		25200 X	10293	-0-	-14907	-0-	20 1	10273 2	N	-0-			-0-
12		24366 X	20185	-0-	-4181	-0-	40 1	20145 2	N	-0-			-0-
01		22723 X	13879	-0-	-8844	-0-	28 1	13851 2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL		WELL #: B 1		RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12480	- 19450	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOA		WELL #:		1HB	RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	14440 - 20823	
08		13609 X	12048	-0-	-1561	-0-	12048 2		N	-0-			-0-
09		12930 X	11635	-0-	-1295	-0-	11635 2		N	-0-			-0-
10		12710 X	11655	-0-	-1055	-0-	11655 2		N	-0-			-0-
11		12300 X	10529	-0-	-1771	-0-	10529 2		N	-0-			-0-
12		12710 X	10928	-0-	-1782	-0-	10928 2		N	-0-			-0-
01		12059 X	9546	-0-	-2513	-0-	9546 2		N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12204 - 20898	
08		62217 X	50824	-0-	-11393	-0-	50824 2		N	-0-			-0-
09		56070 X	48181	-0-	-7889	-0-	48181 2		N	-0-			-0-
10		54963 X	46776	-0-	-8187	-0-	46776 2		N	-0-			-0-
11		51360 X	43622	-0-	-7738	-0-	43622 2		N	-0-			-0-
12		53072 X	43739	-0-	-9333	-0-	43739 2		N	-0-			-0-
01		50809 X	42591	-0-	-8218	-0-	42591 2		N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU		WELL #:		H 1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.	14865 - 21753	
08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*01		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11263 - 18175	
08		17143 X	14859	-0-	-2284	-0-	14859 2		N	-0-			-0-
09		16350 X	15224	-0-	-1126	-0-	15224 2		N	-0-			-0-
10		16523 X	14804	-0-	-1719	-0-	14804 2		N	-0-			-0-
11		15750 X	14528	-0-	-1222	-0-	14528 2		N	-0-			-0-
12		15717 X	13916	-0-	-1801	-0-	13916 2		N	-0-			-0-
01		15717 X	14002	-0-	-1715	-0-	14002 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		23405 X	17885	-0-	-5520	-0-	18	1	17867	2	N	-0-			-0-
09		21630 X	16695	-0-	-4935	-0-	17	1	16678	2	N	-0-			-0-
10		20181 X	16426	-0-	-3755	-0-	16	1	16410	2	N	-0-			-0-
11		19530 X	4624	-0-	-14906	-0-	5	1	4619	2	N	-0-			-0-
12		18135 X	1554	-0-	-16581	-0-	2	1	1552	2	N	-0-			-0-
01		17887 X	9486	-0-	-8401	-0-	10	1	9476	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103															
08		27066 X	27066	-0-	-0-	-0-	27	1	27039	2	N	-0-			-0-
09		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18	1	17996	2	N	-0-			-0-
10		31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	31	1	30990	2	N	-0-			-0-
11		29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	29	1	29106	2	N	-0-			-0-
12		35936 X	35936	-0-	-0-	-0-	35	1	35901	2	N	-0-			-0-
*01		29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	28	1	29272	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423															
08		299867 X	299867	-0-	-0-	-0-	299867	2			N	-0-			-0-
09		372733 X	372733	-0-	-0-	-0-	372733	2			N	-0-			-0-
10		317944 X	317944	-0-	-0-	-0-	317944	2			N	-0-			-0-
11		228985 X	228985	-0-	-0-	-0-	228985	2			N	-0-			-0-
12		208948 X	208948	-0-	-0-	-0-	208948	2			N	-0-			-0-
*01		188012 X	188012	-0-	-0-	-0-	188012	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711															
08		17360 X	16569	-0-	-791	-0-	17	1	16549	2	N	3	3 8		-0-
09		16800 X	16014	-0-	-786	-0-	16	1	15998	2	N	-0-			-0-
10		16709 X	16469	-0-	-240	-0-	16	1	16453	2	N	-0-			-0-
11		16020 X	14725	-0-	-1295	-0-	15	1	14710	2	N	-0-			-0-
12		16554 X	15231	-0-	-1323	-0-	15	1	15216	2	N	-0-			-0-
01		16554 X	14833	-0-	-1721	-0-	15	1	14818	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063															
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319															
08		22661 X	21073	-0-	-1588	-0-	21073	2			N	-0-			-0-
09		21930 X	20049	-0-	-1881	-0-	20049	2			N	-0-			-0-
10		22661 X	20423	-0-	-2238	-0-	20423	2			N	-0-			-0-
11		21510 X	19331	-0-	-2179	-0-	19331	2			N	-0-			-0-
12		21669 X	19554	-0-	-2115	-0-	19554	2			N	-0-			-0-
01		21080 X	18845	-0-	-2235	-0-	18845	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BSI KEYDETS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279897		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903				
08	129490 X	129490	-0-	-0-	-0-	129490	2	N	-0-			-0-
09	78345 X	78345	-0-	-0-	-0-	78345	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
BAGGETT GAS UNIT		WELL #: H 2		RRCID -> 279898		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873				
08	77097 X	64760	-0-	-12337	-0-	67	1	64693	2	N	-0-	-0-
09	73500 X	63561	-0-	-9939	-0-	65	1	63496	2	N	-0-	-0-
10	70897 X	61595	-0-	-9302	-0-	62	1	61533	2	N	-0-	-0-
11	66480 X	6184	-0-	-60296	-0-	6	1	6178	2	N	-0-	-0-
12	67549 X	18249	-0-	-49300	-0-	19	1	18230	2	N	-0-	-0-
01	65689 X	6114	-0-	-59575	-0-	6	1	6108	2	N	-0-	-0-
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279900		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033				
08	124853 X	124853	-0-	-0-	-0-	124853	2	N	-0-			-0-
09	110827 X	110827	-0-	-0-	-0-	110827	2	N	-0-			-0-
10	100724 X	100724	-0-	-0-	-0-	100724	2	N	-0-			-0-
11	95193 X	95193	-0-	-0-	-0-	95193	2	N	-0-			-0-
12	93196 X	93196	-0-	-0-	-0-	93196	2	N	-0-			-0-
*01	86074 X	86074	-0-	-0-	-0-	86074	2	N	-0-			-0-
MINERS		WELL #: H 1		RRCID -> 279902		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535				
08	98993 X	98993	-0-	-0-	-0-	98993	2	N	-0-			-0-
09	90028 X	90028	-0-	-0-	-0-	90028	2	N	-0-			-0-
10	87664 X	87664	-0-	-0-	-0-	87664	2	N	-0-			-0-
11	79354 X	79354	-0-	-0-	-0-	79354	2	N	-0-			-0-
12	77451 X	77451	-0-	-0-	-0-	77451	2	N	-0-			-0-
*01	75114 X	75114	-0-	-0-	-0-	75114	2	N	-0-			-0-
VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805				
08	84041 X	63919	-0-	-20122	-0-	63919	2	N	-0-			-0-
09	71490 X	60680	-0-	-10810	-0-	60680	2	N	-0-			-0-
10	70370 X	58181	-0-	-12189	-0-	58181	2	N	-0-			-0-
11	67290 X	54341	-0-	-12949	-0-	54341	2	N	-0-			-0-
12	66960 X	53867	-0-	-13093	-0-	53867	2	N	-0-			-0-
01	63922 X	51243	-0-	-12679	-0-	51243	2	N	-0-			-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188				
08	42108 X	42108	-0-	-0-	-0-	42108	2	N	-0-			-0-
09	33791 X	33791	-0-	-0-	-0-	33791	2	N	-0-			-0-
10	99846 X	99846	-0-	-0-	-0-	99846	2	N	-0-			-0-
11	68334 X	68334	-0-	-0-	-0-	68334	2	N	-0-			-0-
12	45821 X	45821	-0-	-0-	-0-	45821	2	N	-0-			-0-
*01	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE

08		27559 X	24557	-0-	-3002	-0-	-0-	25	1	24532	2	-0-
09		23370 X	22931	-0-	-439	-0-	-0-	24	1	22907	2	-0-
10		22940 X	15659	-0-	-7281	-0-	-0-	16	1	15643	2	-0-
11		23760 X	3611	-0-	-20149	-0-	-0-	4	1	3607	2	-0-
12		24552 X	933	-0-	-23619	-0-	-0-	1	1	932	2	-0-
01		24552 X	9845	-0-	-14707	-0-	-0-	10	1	9835	2	-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743												
08		202111 X	202111	-0-	-0-	-0-	-0-	202111	2		N	-0-
09		188444 X	188444	-0-	-0-	-0-	-0-	188444	2		N	-0-
10		182761 X	182761	-0-	-0-	-0-	-0-	182761	2		N	-0-
11		167229 X	167229	-0-	-0-	-0-	-0-	167229	2		N	-0-
12		186044 X	186044	-0-	-0-	-0-	-0-	186044	2		N	-0-
*01		170464 X	170464	-0-	-0-	-0-	-0-	170464	2		N	-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363												
08		108004 X	83330	-0-	-24674	-0-	-0-	83330	2		N	-0-
09		104520 X	97634	-0-	-6886	-0-	-0-	97634	2		N	-0-
10		108004 X	100229	-0-	-7775	-0-	-0-	100229	2		N	-0-
11		95370 X	83244	-0-	-12126	-0-	-0-	83244	2		N	-0-
12		100874 X	73235	-0-	-27639	-0-	-0-	73235	2		N	-0-
01		100874 X	61715	-0-	-39159	-0-	-0-	61715	2		N	-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260												
08		27063 X	15717	-0-	-11346	-0-	-0-	15717	2		N	-0-
09		31530 X	27234	-0-	-4296	-0-	-0-	27234	2		N	-0-
10		32581 X	22972	-0-	-9609	-0-	-0-	22972	2		N	-0-
11		31530 X	17481	-0-	-14049	-0-	-0-	17481	2		N	-0-
12		32240 X	20789	-0-	-11451	-0-	-0-	20789	2		N	-0-
01		28148 X	19127	-0-	-9021	-0-	-0-	19127	2		N	-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403												
08		78275 X	56272	-0-	-22003	-0-	-0-	56272	2		N	-0-
09		75750 X	39052	-0-	-36698	-0-	-0-	39052	2		N	-0-
10		76756 X	29543	-0-	-47213	-0-	-0-	29543	2		N	-0-
11		64830 X	28085	-0-	-36745	-0-	-0-	28085	2		N	-0-
12		60977 X	14942	-0-	-46035	-0-	-0-	14942	2		N	-0-
01		56265 X	49115	-0-	-7150	-0-	-0-	49115	2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	14295 - 22173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		332564 X	332564	-0-	-0-	-0-	332564	2	N	-0-		-0-
09		308750 X	308750	-0-	-0-	-0-	308750	2	N	-0-		-0-
10		283267 X	283267	-0-	-0-	-0-	283267	2	N	-0-		-0-
11		247574 X	247574	-0-	-0-	-0-	247574	2	N	-0-		-0-
12		229899 X	229899	-0-	-0-	-0-	229899	2	N	-0-		-0-
*01		208524 X	208524	-0-	-0-	-0-	208524	2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.	14600 - 20678	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.	14145 - 20378	
08		217 X	40	-0-	-177	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09		210 X	18	-0-	-192	-0-	18	2	N	-0-		-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.	15010 - 21228	
08		34122 X	34122	-0-	-0-	-0-	34122	2	N	-0-		-0-
09		27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	27269	2	N	-0-		-0-
10		24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	24912	2	N	-0-		-0-
11		20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2	N	-0-		-0-
12		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	18680	2	N	-0-		-0-
*01		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.	14555 - 22273	
08		108934 X	91907	-0-	-17027	-0-	91907	2	N	-0-		-0-
09		96420 X	86167	-0-	-10253	-0-	86167	2	N	-0-		-0-
10		94457 X	85984	-0-	-8473	-0-	85984	2	N	-0-		-0-
11		88950 X	66995	-0-	-21955	-0-	66995	2	N	-0-		-0-
12		91915 X	66422	-0-	-25493	-0-	66422	2	N	-0-		-0-
01		91915 X	62092	-0-	-29823	-0-	62092	2	N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID ->	282065	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	14317	PERF.	14295 - 21812	
08		369565 X	369565	-0-	-0-	-0-	369565	2	N	-0-		-0-
09		321226 X	321226	-0-	-0-	-0-	321226	2	N	-0-		-0-
10		296587 X	296587	-0-	-0-	-0-	296587	2	N	-0-		-0-
11		257879 X	257879	-0-	-0-	-0-	257879	2	N	-0-		-0-
12		243670 X	243670	-0-	-0-	-0-	243670	2	N	-0-		-0-
*01		224510 X	224510	-0-	-0-	-0-	224510	2	N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID ->	282368	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14941	PERF.	15120 - 21833	
08		111445 X	66130	-0-	-45315	-0-	66130	2	N	-0-		-0-
09		107850 X	62316	-0-	-45534	-0-	62316	2	N	-0-		-0-
10		100471 X	61712	-0-	-38759	-0-	61712	2	N	-0-		-0-
11		84720 X	52457	-0-	-32263	-0-	52457	2	N	-0-		-0-
12		76074 X	55018	-0-	-21056	-0-	55018	2	N	-0-		-0-
01		66123 X	47654	-0-	-18469	-0-	47654	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI HOKIES DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	282369	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	14693	PERF.15170 - 23103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		21979 X	12162	-0-	-9817	-0-	12162	2	N	-0-		-0-
09		19860 X	11107	-0-	-8753	-0-	11107	2	N	-0-		-0-
10		17546 X	11659	-0-	-5887	-0-	11659	2	N	-0-		-0-
11		13890 X	10802	-0-	-3088	-0-	10802	2	N	-0-		-0-
12		13671 X	10404	-0-	-3267	-0-	10404	2	N	-0-		-0-
01		12152 X	9880	-0-	-2272	-0-	9880	2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H	3	RRCID ->	282470	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14453	PERF.14900 - 21063
08		112437 X	60712	-0-	-51725	-0-	60712	2	N	-0-		-0-
09		108810 X	69459	-0-	-39351	-0-	69459	2	N	-0-		-0-
10		94767 X	68654	-0-	-26113	-0-	68654	2	N	-0-		-0-
11		91710 X	58609	-0-	-33101	-0-	58609	2	N	-0-		-0-
12		76105 X	54381	-0-	-21724	-0-	54381	2	N	-0-		-0-
01		71765 X	51801	-0-	-19964	-0-	51801	2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	282471	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14448	PERF.14950 - 21223
08		143499 X	120578	-0-	-22921	-0-	120578	2	N	-0-		-0-
09		138870 X	71847	-0-	-67023	-0-	71847	2	N	-0-		-0-
10		143158 X	56161	-0-	-86997	-0-	56161	2	N	-0-		-0-
11		116700 X	99504	-0-	-17196	-0-	99504	2	N	-0-		-0-
12		120590 X	89039	-0-	-31551	-0-	89039	2	N	-0-		-0-
01		120590 X	82103	-0-	-38487	-0-	82103	2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:		H	3	RRCID ->	282520	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	14044	PERF.14445 - 21803
08		71455 X	54691	-0-	-16764	-0-	54691	2	N	-0-		-0-
09		59550 X	48924	-0-	-10626	-0-	48924	2	N	-0-		-0-
10		59365 X	49208	-0-	-10157	-0-	49208	2	N	-0-		-0-
11		56250 X	42781	-0-	-13469	-0-	42781	2	N	-0-		-0-
12		58125 X	43241	-0-	-14884	-0-	43241	2	N	-0-		-0-
01		54684 X	39115	-0-	-15569	-0-	39115	2	N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU		WELL #:		H	4	RRCID ->	282612	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	14183	PERF.14600 - 22593
08		231725 X	217035	-0-	-14690	-0-	217035	2	N	-0-		-0-
09		224250 X	211133	-0-	-13117	-0-	211133	2	N	-0-		-0-
10		233065 X	233065	-0-	-0-	-0-	233065	2	N	-0-		-0-
11		234055 X	234055	-0-	-0-	-0-	234055	2	N	-0-		-0-
12		238949 X	238949	-0-	-0-	-0-	238949	2	N	-0-		-0-
01		233058 X	229225	-0-	-3833	-0-	229225	2	N	-0-		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	282715	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14770 - 22473
08		140010 X	140010	-0-	-0-	-0-	140010	2	N	-0-		-0-
09		135140 X	135140	-0-	-0-	-0-	135140	2	N	-0-		-0-
10		165031 X	165031	-0-	-0-	-0-	165031	2	N	-0-		-0-
11		139877 X	139877	-0-	-0-	-0-	139877	2	N	-0-		-0-
12		152519 X	152519	-0-	-0-	-0-	152519	2	N	-0-		-0-
*01		143955 X	143955	-0-	-0-	-0-	143955	2	N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	283062	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15055 - 22363
08		172949 X	138952	-0-	-33997	-0-	138952	2	N	-0-		-0-
09		167370 X	120351	-0-	-47019	-0-	120351	2	N	-0-		-0-
10		172949 X	118986	-0-	-53963	-0-	118986	2	N	-0-		-0-
11		159480 X	98156	-0-	-61324	-0-	98156	2	N	-0-		-0-
12		157263 X	106196	-0-	-51067	-0-	106196	2	N	-0-		-0-
01		138942 X	97848	-0-	-41094	-0-	97848	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID ->	283175	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	13894	PERF.	13006 - 22840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		249891 X	234968	-0-	-14923	-0-	234968 2		N	-0-		-0-
09		241830 X	218953	-0-	-22877	-0-	218953 2		N	-0-		-0-
10		249891 X	212549	-0-	-37342	-0-	212549 2		N	-0-		-0-
11		231780 X	194881	-0-	-36899	-0-	194881 2		N	-0-		-0-
12		239506 X	181182	-0-	-58324	-0-	181182 2		N	-0-		-0-
01		234980 X	156899	-0-	-78081	-0-	156899 2		N	-0-		-0-

MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID ->	283284	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	14100 - 21333	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	283742	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	14081	PERF.	14450 - 21533	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID ->	284180	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13990 - 19533	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	284247	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	14986	PERF.	15540 - 17523	
08		50809 X	12159	-0-	-38650	-0-	12159 2		N	-0-		-0-
09		43710 X	185	-0-	-43525	-0-	185 2		N	-0-		-0-
10		40920 X	21617	-0-	-19303	-0-	21617 2		N	-0-		-0-
11		39600 X	36383	-0-	-3217	-0-	36383 2		N	-0-		-0-
12		33511 X	28488	-0-	-5023	-0-	28488 2		N	-0-		-0-
*01		23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	23452 2		N	-0-		-0-

MINERS		WELL #: H 3		RRCID ->	284542	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	14155	PERF.	14465 - 21820	
08		270408 X	270408	-0-	-0-	-0-	270408 2		N	-0-		-0-
09		277048 X	277048	-0-	-0-	-0-	277048 2		N	-0-		-0-
10		269149 X	269149	-0-	-0-	-0-	269149 2		N	-0-		-0-
11		235906 X	235906	-0-	-0-	-0-	235906 2		N	-0-		-0-
12		247174 X	247174	-0-	-0-	-0-	247174 2		N	-0-		-0-
*01		230709 X	230709	-0-	-0-	-0-	230709 2		N	-0-		-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	284565	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	15050 - 21988	
08		262096 X	262096	-0-	-0-	-0-	262096 2		N	-0-		-0-
09		238329 X	238329	-0-	-0-	-0-	238329 2		N	-0-		-0-
10		224346 X	224346	-0-	-0-	-0-	224346 2		N	-0-		-0-
11		196435 X	196435	-0-	-0-	-0-	196435 2		N	-0-		-0-
12		207346 X	207346	-0-	-0-	-0-	207346 2		N	-0-		-0-
*01		198538 X	198538	-0-	-0-	-0-	198538 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																	
MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603											
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MURRAY		WELL #: H 1		RRCID -> 284767		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314											
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

MINERS		WELL #: H 2		RRCID -> 284770		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688											
08	170571	X		170571	-0-	-0-	-0-	170571	2			N		-0-					-0-
09	158652	X		158652	-0-	-0-	-0-	158652	2			N		-0-					-0-
10	156183	X		156183	-0-	-0-	-0-	156183	2			N		-0-					-0-
11	140651	X		140651	-0-	-0-	-0-	140651	2			N		-0-					-0-
12	138135	X		138135	-0-	-0-	-0-	138135	2			N		-0-					-0-
*01	132204	X		132204	-0-	-0-	-0-	132204	2			N		-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 284785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578											
08	222332	X		162490	-0-	-59842	-0-	321	1	162169	2	N		-0-					-0-
09	204120	X		162925	-0-	-41195	-0-	320	1	162605	2	N		-0-					-0-
10	186279	X		150454	-0-	-35825	-0-	296	1	150158	2	N		-0-					-0-
11	180270	X		147333	-0-	-32937	-0-	290	1	147043	2	N		-0-					-0-
12	168361	X		145064	-0-	-23297	-0-	286	1	144778	2	N		-0-					-0-
01	168361	X		135669	-0-	-32692	-0-	265	1	135404	2	N		-0-					-0-

GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID -> 284971		COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853											
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: H 3		RRCID -> 285002		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788											
08	320730	X		320730	-0-	-0-	-0-	320730	2			N		-0-					-0-
09	300949	X		300949	-0-	-0-	-0-	300949	2			N		-0-					-0-
10	330472	X		330472	-0-	-0-	-0-	330472	2			N		-0-					-0-
11	302131	X		302131	-0-	-0-	-0-	302131	2			N		-0-					-0-
12	291249	X		291249	-0-	-0-	-0-	291249	2			N		-0-					-0-
*01	277610	X		277610	-0-	-0-	-0-	277610	2			N		-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285073		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843											
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BSI KEYDETS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285097		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285184		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARCOO		WELL #: B 1		RRCID -> 285191		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 285246		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285296		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478			
08	168547	X	121609	-0-	-46938	-0-	121609 2	N	-0-		-0-
09	143280	X	126317	-0-	-16963	-0-	126317 2	N	-0-		-0-
10	148056	X	136921	-0-	-11135	-0-	136921 2	N	-0-		-0-
11	126300	X	117414	-0-	-8886	-0-	117414 2	N	-0-		-0-
12	130541	X	113576	-0-	-16965	-0-	113576 2	N	-0-		-0-
01	136927	X	108194	-0-	-28733	-0-	108194 2	N	-0-		-0-
DUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285440		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: B 3		RRCID -> 285548		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #:		B	1	RRCID ->	285549	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12428	PERF.12437 - 23136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		268677 X	202438	-0-	-66239	-0-	202438	2		N	-0-			-0-
09		244620 X	188550	-0-	-56070	-0-	188550	2		N	-0-			-0-
10		238855 X	189304	-0-	-49551	-0-	189304	2		N	-0-			-0-
11		204180 X	174394	-0-	-29786	-0-	174394	2		N	-0-			-0-
12		210986 X	176640	-0-	-34346	-0-	176640	2		N	-0-			-0-
01		202430 X	169636	-0-	-32794	-0-	169636	2		N	-0-			-0-

CREST F-CREST C ALLOC		WELL #:		B	1	RRCID ->	285629	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12448	PERF.13052 - 18989		
08		114390 X	78805	-0-	-35585	-0-	78805	2		N	-0-			-0-
09		96270 X	68801	-0-	-27469	-0-	68801	2		N	-0-			-0-
10		92101 X	68454	-0-	-23647	-0-	68454	2		N	-0-			-0-
11		81930 X	61710	-0-	-20220	-0-	61710	2		N	-0-			-0-
12		83824 X	59228	-0-	-24596	-0-	59228	2		N	-0-			-0-
01		78802 X	54360	-0-	-24442	-0-	54360	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12875 - 21493		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDALS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	285799	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12607 - 22176		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		H	2	RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.14285 - 23003		
08		399447 X	399447	-0-	-0-	-0-	399447	2		N	-0-			-0-
09		394677 X	394677	-0-	-0-	-0-	394677	2		N	-0-			-0-
10		393988 X	393988	-0-	-0-	-0-	393988	2		N	-0-			-0-
11		374815 X	374815	-0-	-0-	-0-	374815	2		N	-0-			-0-
12		376503 X	376503	-0-	-0-	-0-	376503	2		N	-0-			-0-
*01		340330 X	340330	-0-	-0-	-0-	340330	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #:		B	2	RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13995 - 22333		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14290 - 21063		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	643796 X	643796	-0-	-0-	-0-	643796 2		N	-0-			-0-
09	643183 X	643183	-0-	-0-	-0-	643183 2		N	-0-			-0-
10	689515 X	689515	-0-	-0-	-0-	689515 2		N	-0-			-0-
11	624928 X	624928	-0-	-0-	-0-	624928 2		N	-0-			-0-
12	595653 X	595653	-0-	-0-	-0-	595653 2		N	-0-			-0-
*01	570833 X	570833	-0-	-0-	-0-	570833 2		N	-0-			-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

08	168981 X	124193	-0-	-44788	-0-	124193 2		N	-0-			-0-
09	143160 X	109854	-0-	-33306	-0-	109854 2		N	-0-			-0-
10	143561 X	110800	-0-	-32761	-0-	110800 2		N	-0-			-0-
11	132900 X	98861	-0-	-34039	-0-	98861 2		N	-0-			-0-
12	131564 X	98510	-0-	-33054	-0-	98510 2		N	-0-			-0-
01	124186 X	90558	-0-	-33628	-0-	90558 2		N	-0-			-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

08	106671 X	91631	-0-	-15040	-0-	91631 2		N	-0-			-0-
09	103230 X	82567	-0-	-20663	-0-	82567 2		N	-0-			-0-
10	106671 X	82420	-0-	-24251	-0-	82420 2		N	-0-			-0-
11	100170 X	69209	-0-	-30961	-0-	69209 2		N	-0-			-0-
12	91636 X	78060	-0-	-13576	-0-	78060 2		N	-0-			-0-
01	91636 X	85031	-0-	-6605	-0-	85031 2		N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

08	743871 X	743871	-0-	-0-	-0-	743871 2		N	-0-			-0-
09	668340 X	668340	-0-	-0-	-0-	668340 2		N	-0-			-0-
10	670974 X	670974	-0-	-0-	-0-	670974 2		N	-0-			-0-
11	564370 X	564370	-0-	-0-	-0-	564370 2		N	-0-			-0-
12	509992 X	509992	-0-	-0-	-0-	509992 2		N	-0-			-0-
*01	449096 X	449096	-0-	-0-	-0-	449096 2		N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	72281	-0-	72281	72281	72 1 72209 2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	373868	-0-	373868	446149	382 1 373486 2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	413672	-0-	413672	859821	424 1 413248 2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	370180	-0-	370180	1230001	380 1 369800 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BSI SEAHAWKS DU			WELL #: B 2		RRCID -> 286731			COMPL. DATE 12/17/2020			TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERT WALTON			WELL #: 11H		RRCID -> 286934			COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440	
08	300235	X	217783	-0-	-82452	-0-	217	1	217566	2	N	-0-
09	286770	X	200431	-0-	-86339	-0-	200	1	200231	2	N	-0-
10	269917	X	191679	-0-	-78238	-0-	190	1	191489	2	N	-0-
11	241410	X	184250	-0-	-57160	-0-	183	1	184067	2	N	-0-
12	230113	X	178761	-0-	-51352	-0-	177	1	178584	2	N	-0-
01	217775	X	168845	-0-	-48930	-0-	166	1	168679	2	N	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.			WELL #: H 2		RRCID -> 286989			COMPL. DATE 12/01/2020			TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093	
08	826089	X	826089	-0-	-0-	-0-	826089	2			N	-0-
09	878777	X	878777	-0-	-0-	-0-	878777	2			N	-0-
10	855034	X	855034	-0-	-0-	-0-	855034	2			N	-0-
11	745466	X	745466	-0-	-0-	-0-	745466	2			N	-0-
12	671805	X	671805	-0-	-0-	-0-	671805	2			N	-0-
*01	587281	X	587281	-0-	-0-	-0-	587281	2			N	-0-

BSI CHANTICLEERS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 287028			COMPL. DATE 09/29/2020			TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BSI CHANTICLEERS DU			WELL #: B 1		RRCID -> 287030			COMPL. DATE 01/31/2020			TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683	
08	549833	X	549833	-0-	-0-	-0-	549833	2			N	-0-
09	497497	X	497497	-0-	-0-	-0-	497497	2			N	-0-
10	457953	X	457953	-0-	-0-	-0-	457953	2			N	-0-
11	383108	X	383108	-0-	-0-	-0-	383108	2			N	-0-
12	337316	X	337316	-0-	-0-	-0-	337316	2			N	-0-
*01	290387	X	290387	-0-	-0-	-0-	290387	2			N	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.			WELL #: B 2		RRCID -> 287043			COMPL. DATE 12/01/2020			TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813	
08	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CONGO			WELL #: H 1		RRCID -> 287079			COMPL. DATE 11/19/2020			TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592	
08	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1010330 X	1010330	-0-	-0-	-0-	1010330	2			N	-0-					-0-
09		985909 X	985909	-0-	-0-	-0-	985909	2			N	-0-					-0-
10		1029966 X	1029966	-0-	-0-	-0-	1029966	2			N	-0-					-0-
11		851008 X	851008	-0-	-0-	-0-	851008	2			N	-0-					-0-
12		749987 X	749987	-0-	-0-	-0-	749987	2			N	-0-					-0-
*01		663327 X	663327	-0-	-0-	-0-	663327	2			N	-0-					-0-

 HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

08		263779 X	221904	-0-	-41875	-0-	221	1	221625	2	N	53	53	8			-0-
							58	9									
09		247980 X	204857	-0-	-43123	-0-	204	1	204653	2	N	-0-					-0-
10		241614 X	206819	-0-	-34795	-0-	205	1	206614	2	N	-0-					-0-
11		230940 X	197572	-0-	-33368	-0-	196	1	197376	2	N	-0-					-0-
12		230082 X	196565	-0-	-33517	-0-	195	1	196370	2	N	-0-					-0-
01		221898 X	189285	-0-	-32613	-0-	186	1	189099	2	N	-0-					-0-

 TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

08		679458 X	408304	-0-	-271154	-0-	408304	2			N	-0-					-0-
09		657540 X	294829	-0-	-362711	-0-	294829	2			N	-0-					-0-
10		679458 X	337173	-0-	-342285	-0-	337173	2			N	-0-					-0-
11		406320 X	331552	-0-	-74768	-0-	331552	2			N	-0-					-0-
12		408301 X	342621	-0-	-65680	-0-	342621	2			N	-0-					-0-
01		408301 X	326400	-0-	-81901	-0-	326400	2			N	-0-					-0-

 BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

08		372539 X	372539	-0-	-0-	-0-	368	1	372171	2	N	-0-					-0-
09		364022 X	364022	-0-	-0-	-0-	358	1	363664	2	N	-0-					-0-
10		360608 X	360608	-0-	-0-	-0-	355	1	360253	2	N	-0-					-0-
11		308709 X	308709	-0-	-0-	-0-	304	1	308405	2	N	-0-					-0-
12		296280 X	296280	-0-	-0-	-0-	292	1	295988	2	N	-0-					-0-
*01		280243 X	280243	-0-	-0-	-0-	274	1	279969	2	N	-0-					-0-

 BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

08		1146712 X	1146712	-0-	-0-	-0-	1146712	2			N	-0-					-0-
09		1101315 X	1101315	-0-	-0-	-0-	1101315	2			N	-0-					-0-
10		1099261 X	1099261	-0-	-0-	-0-	1099261	2			N	-0-					-0-
11		1011032 X	1011032	-0-	-0-	-0-	1011032	2			N	-0-					-0-
12		976618 X	976618	-0-	-0-	-0-	976618	2			N	-0-					-0-
*01		910284 X	910284	-0-	-0-	-0-	910284	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B	3	RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13782	PERF.14160 - 23003					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	288260	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	13397	PERF. N/A					
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	288261	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	14170	PERF.14500 - 20793					
08	359506	X		359506	-0-	-0-	-0-	359506	2			N	-0-				-0-
09	311286	X		311286	-0-	-0-	-0-	311286	2			N	-0-				-0-
10	279760	X		279760	-0-	-0-	-0-	279760	2			N	-0-				-0-
11	239917	X		239917	-0-	-0-	-0-	239917	2			N	-0-				-0-
12	223469	X		223469	-0-	-0-	-0-	223469	2			N	-0-				-0-
*01	160310	X		160310	-0-	-0-	-0-	160310	2			N	-0-				-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B	2	RRCID ->	288310	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14360 - 20233					
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARRIORS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	288338	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13375 - 20785					
08	709495	X		709495	-0-	-0-	-0-	694	1	708801	2	N	-0-				-0-
09	649711	X		649711	-0-	-0-	-0-	636	1	649075	2	N	-0-				-0-
10	622627	X		622627	-0-	-0-	-0-	610	1	622017	2	N	-0-				-0-
11	546362	X		546362	-0-	-0-	-0-	537	1	545825	2	N	-0-				-0-
12	532061	X		532061	-0-	-0-	-0-	522	1	531539	2	N	-0-				-0-
*01	499791	X		499791	-0-	-0-	-0-	493	1	499298	2	N	-0-				-0-

WARRIORS DU		WELL #:		B	2	RRCID ->	288375	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12875 - 20345					
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BSI EAGLES DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	288463	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14005 - 21903					
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BSI EAGLES DU		WELL #:		B 2	RRCID ->	288471	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14075 - 21958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B 2SL	RRCID ->	288573	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF. N/A
08		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H 2	RRCID ->	288808	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OB		WELL #:		H 1	RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12725 - 22689
08		587357 X	408757	-0-	-178600	-0-	408757	2	N	-0-	-0-
09		568410 X	381941	-0-	-186469	-0-	381941	2	N	-0-	-0-
10		587357 X	386440	-0-	-200917	-0-	386440	2	N	-0-	-0-
11		502770 X	365778	-0-	-136992	-0-	365778	2	N	-0-	-0-
12		462706 X	349825	-0-	-112881	-0-	349825	2	N	-0-	-0-
01		408766 X	332102	-0-	-76664	-0-	332102	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		16032 348		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)			//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT			WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798									
BURNETT BROTHERS #2					WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 4974 - 4988
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		31	1	1601	2	Y	-0-	-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		30	1	1861	2	Y	-0-	-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		28	1	1800	2	Y	-0-	-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		31	1	1634	2	Y	-0-	-0-
*12	1953	N	1659	-0-	-294	-0-		35	1	1624	2	Y	-0-	-0-
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-		34	1	1702	2	Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS					WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 4999 - 5012
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 14					WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4929 - 4941
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.					357165									
CGU #9					WELL #:		8CR	RRCID ->	194548	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4948 - 4958
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC					850990									
CGU 29					WELL #:		6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. N/A
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) CX OPERATING LLC EAST GAS UNIT		16032 377 195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HILL, SOUTH) CX OPERATING LLC EAST GAS UNIT		16032 377 195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 1		RRCID -> 216609		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 5213 - 5218						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION HOOKER, J. B.		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 1		RRCID -> 029643		COMPL. DATE 04/16/1948		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5202 - 5212						
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					97
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					97
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					97
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					97
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					97
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					97

TGNR EAST TEXAS LLC CARTHAGE UNIT #35		850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 1 C		RRCID -> 029642		COMPL. DATE 02/16/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H.		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 2		RRCID -> 127644		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5107 - 5115						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		156410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 1		RRCID -> 156410		COMPL. DATE 03/31/1945		TOTAL DEPTH 6237		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		207354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 7		RRCID -> 207354		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 5038 - 5082						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		
08		2325 N	2003	-0-	-322	-0-	2003 3			Y	-0-	-0-
09		2160 N	1878	-0-	-282	-0-	1878 3			Y	-0-	-0-
10		2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1835 3			Y	-0-	-0-
11		1950 N	1673	-0-	-277	-0-	1673 3			Y	-0-	-0-
12		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1727 3			Y	-0-	-0-
*01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			Y	-0-	-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174												
08		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3			Y	-0-	-0-
09		1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100 3			Y	-0-	-0-
10		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109 3			Y	-0-	-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			Y	-0-	-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			Y	-0-	-0-
01		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3			Y	-0-	-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074												
08		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 3			Y	-0-	-0-
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			Y	-0-	-0-
10		930 N	770	-0-	-160	-0-	770 3			Y	-0-	-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			Y	-0-	-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			Y	-0-	-0-
*01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			Y	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

11	0		87	-0-	87	87	30	2	57	9	N	52	30	1			22
*12	DELQ PR		214	-0-	214	301	113	2	101	9	N	92	105	1			9
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-124	177					N	NO RPT					9

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
		PLUGGED AND ABANDONED															07/13/2014

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)			16032 536		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BOWLES ENERGY, INC.			084097														
CHRISTIAN			WELL #:	1	RRCID ->	160161	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	6101 - 6106					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903														
ASHTON 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	281388	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5954 - 6050					
08		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8965	2	182	9	Y	165	153	1	8	8	53
09		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8623	2	178	9	Y	162	146	1	4	8	65
10		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8598	2	190	9	Y	173	153	1	1	8	84
11		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7059	2	239	9	Y	217	227	1	1	8	73
12		3658 X	NO RPT	-0-	-0-	-3658					Y	NO RPT					73
01		3658 X	NO RPT	-0-	-0-	-3658					Y	NO RPT					73

ASHTON 2 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	283069	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5933 - 6000					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	283235	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5910 - 6004					
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156					
08		3720 X	2487	-0-	-1233	-0-	2480	2	7	9	Y	6					56
09		3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3512	2	2	9	Y	2					58
10		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	3463	2	1	9	Y	1					59
11		3600 X	3460	-0-	-140	-0-	3460	2			Y	-0-	33	1			26
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					26
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					26

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			309515														
DUNAWAY GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	240092	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5665 - 5957					
08		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	139	1	1654	2	N	-0-					-0-
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	110	1	1613	2	N	-0-					-0-
10		1798 N	1762	-0-	-36	-0-	146	1	1616	2	N	-0-					-0-
11		1740 N	1699	-0-	-41	-0-	133	1	1566	2	N	-0-					-0-
12		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	105	1	1568	2	N	-0-					-0-
01		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	106	1	1596	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
MOTLEY, LUKE		WELL #:		4	RRCID ->	190477	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5986 - 5999
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-		-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	222365	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6019 - 6137
08	3596 X	3274	-0-	-322	-0-	3164	3	110	9	N	100	156
09	3360 X	2977	-0-	-383	-0-	2956	3	21	9	N	19	175
10	3410 X	3062	-0-	-348	-0-	3042	3	20	9	N	18	26
11	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	2744	3	13	9	N	12	38
12	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2963	3	30	9	N	27	65
01	3286 X	3129	-0-	-157	-0-	3068	3	61	9	N	55	120

NAOMI UNIT 3		WELL #:		5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	6022 - 6164
08	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3		N	-0-		51
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3		N	-0-		51
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3		N	-0-		51
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		51
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3		N	-0-		51
01	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	3		N	-0-		51

PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6076 - 6206
08	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2497	3		N	-0-		28
09	2520 N	2497	-0-	-23	-0-	2445	3	52	9	N	47	75
10	2511 N	2505	-0-	-6	-0-	2496	3	9	9	N	8	83
11	2430 N	2004	-0-	-426	-0-	2004	3		N	-0-		83
12	2573 N	1601	-0-	-972	-0-	1601	3		N	-0-		83
01	2511 N	1980	-0-	-531	-0-	1925	3	55	9	N	50	133

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		CUMMINGS		WELL #:	13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	5994 - 6002
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (PAGE)		16032 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5962 - 5966
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	175	1	2112	2	Y	-0-	-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	179	1	1984	2	Y	-0-	-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	190	1	1993	2	Y	-0-	-0-
11	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	165	1	1699	2	Y	-0-	-0-
12	2015 N	1375	-0-	-640	-0-	117	1	1258	2	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	167	1	1699	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959 - 5963
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		BRIGGS, W. H.		WELL #:	2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6420
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	-0-			1
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	Y	-0-			1
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			1
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-			1
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	-0-			1
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE (PALUXY)		16032 609		CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:	2	RRCID ->	033554	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 3051	
WERNER-GOODSON		148113													
08	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1211	3	26	9	Y	24	27	0	8	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1386	3	25	9	Y	23	21	0	10	
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1424	3	35	9	Y	32	34	0	8	
11	1230 N	477	-0-	-753	-0-	441	3	36	9	Y	33	35	0	6	
12	1457 N	788	-0-	-669	-0-	758	3	30	9	Y	27	27	0	6	
01	1457 N	457	-0-	-1000	-0-	423	3	34	9	Y	31	28	0	9	

REEVES G/U		WELL #:		1	RRCID ->	159153	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 3050 - 3060
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	Y	-0-		-0-
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	773	-0-	-277	-0-	773	3	Y	-0-		-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	3	Y	-0-		-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WERNER-CARAWAY		WELL #:	3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2964 - 2970
08	3410 X	30	-0-	-3380	-0-	30	2	N	-0-					338
09	2940 X	134	-0-	-2806	-0-	134	2	N	-0-					338
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-					338
11	2130 X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2	N	-0-					338
*12	1519 X	515	-0-	-1004	-0-	515	2	N	-0-					338
*01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-					338

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		BARHAM, ELEANOR		WELL #:	1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 2910 - 2916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2926 - 2928
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
BOWEN G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6530 - 6540
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-

BOWEN				WELL #:	3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6506 - 6516
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		127	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	

HOLLAND				WELL #:	1	RRCID ->	288158	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 6378 - 6452
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEAVER				WELL #:	1	RRCID ->	289378	COMPL. DATE	05/19/2020	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 6676 - 6826
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
PRUITT		WELL #:		1	RRCID ->	289638	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	6286 -	6290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234941	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6024 -	6167
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/22/2021									

WERNER - CLARENCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5895 -	6200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266671	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	6164 -	6218
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-POPE				WELL #:	1	RRCID ->	279715	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6102 -	6230
*02	6440 X	5287	-0-	-1153	-0-	5258	3	29	9	N	26	25	0	4
*03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	3	56	9	N	51	51	0	4
*04	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6454	3	70	9	N	64	63	0	5
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6631	3	108	9	N	98	94	0	9
06	6990 X	6935	-0-	-55	-0-	6860	3	75	9	N	68	69	0	8
*07	7223 X	6455	-0-	-768	-0-	6368	3	87	9	N	79	79	0	8
*08	7223 X	6262	-0-	-961	-0-	6182	3	80	9	N	73	74	0	7
*09	6930 X	5910	-0-	-1020	-0-	5812	3	98	9	N	89	84	0	12
*10	7161 X	5886	-0-	-1275	-0-	5772	3	114	9	N	104	98	0	18
*11	6930 X	5277	-0-	-1653	-0-	5196	3	81	9	N	74	83	0	9
*12	6448 X	5146	-0-	-1302	-0-	5089	3	57	9	N	52	57	0	4
01	6262 X	5839	-0-	-423	-0-	5750	3	89	9	N	81	72	0	13

DEADWOOD JV SWD				WELL #:	4	RRCID ->	285997	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5868 -	6260
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154															
08		775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-	18	1	8
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			8
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-			8
11		690 N	639	-0-	-51	-0-	638	2	1	9	Y	1	8	1	1
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			1
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116															
08		2170 N	1821	-0-	-349	-0-	1814	2	7	9	Y	6	11	1	55
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5	27	1	32
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	2	8	9	Y	7			39
11		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1734	2	18	9	Y	16			55
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			55
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			55

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050															
08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2270	2	34	9	Y	31			227
09		2280 N	2095	-0-	-185	-0-	2073	2	22	9	Y	20			247
10		2387 N	1684	-0-	-703	-0-	1676	2	8	9	Y	7			254
11		2220 N	1384	-0-	-836	-0-	1381	2	3	9	Y	3	154	1	103
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			103
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			103

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021															
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	144	1	1726	2	N	-0-			-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	122	1	1787	2	N	-0-			-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	158	1	1752	2	N	-0-			-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144	1	1695	2	N	-0-			-0-
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	-0-			-0-
*01		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	117	1	1737	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
08		372 N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	30	1	334	2	N	-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	N	-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
08		2325 N	1957	-0-	-368	-0-	151	1	1806	2	N	-0-
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2123	2	N	-0-
10		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	186	1	2064	2	N	-0-
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	176	1	2070	2	N	-0-
12		2356 N	2290	-0-	-66	-0-	144	1	2146	2	N	-0-
01		2263 N	2223	-0-	-40	-0-	140	1	2083	2	N	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												
08		1736 N	1102	-0-	-634	-0-	85	1	1017	2	N	-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	2	N	-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	141	1	1564	2	N	-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	139	1	1635	2	N	-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	N	-0-
*01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	N	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												
08		4371 X	4337	-0-	-34	-0-	4337	3			Y	-0-
09		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-
10		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			Y	-0-
11		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-
12		4588 X	4499	-0-	-89	-0-	4499	3			Y	-0-
01		4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	3			Y	-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040												
08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-
09		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-
12		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-
01		2759 N	2336	-0-	-423	-0-	2336	3			N	-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873												
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.//	16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WILLIAM HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 - 6246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINGS			WELL #:	6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6052 - 6064
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	215	1	3457	2	N	20 19 1 7
							22	9				
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	202	1	3300	2	N	39 36 1 10
							43	9				
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	160	1	2385	2	N	51 53 1 8
							56	9				
*11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	189	1	3929	2	N	36 29 1 15
							40	9				
*12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	192	1	5364	2	N	38 48 1 5
							42	9				
*01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	156	1	4114	2	N	39 30 1 14
							43	9				

CUMMINGS			WELL #:	7	RRCID ->	282879	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5906 - 6020
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	100	1	1602	2	N	20 19 1 7
							22	9				
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1516	2	N	37 34 1 10
							41	9				
10		1674 N	1346	-0-	-328	-0-	81	1	1209	2	N	51 53 1 8
							56	9				
*11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	1726	2	N	34 28 1 14
							37	9				
*12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	88	1	2447	2	N	37 46 1 5
							41	9				
*01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	1192	2	N	37 29 1 13
							41	9				

CUMMINGS			WELL #:	20	RRCID ->	283236	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	5913 - 6030
08		2976 X	2674	-0-	-302	-0-	155	1	2490	2	N	26 25 1 9
							29	9				
09		2880 X	2593	-0-	-287	-0-	146	1	2391	2	N	51 47 1 13
							56	9				
10		2914 X	2357	-0-	-557	-0-	143	1	2137	2	N	70 72 1 11
							77	9				
*11		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	46 38 1 19
							51	9				
*12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	144	1	4007	2	N	50 63 1 6
							55	9				
*01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	114	1	3022	2	N	52 40 1 18
							57	9				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851										
CUMMINGS			WELL #:		12	RRCID -> 283237			COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 9750	PERF. 5886 - 6015			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	156	1	2505	2	N	17	16	1	6
09		2550 X	2548	-0-	-2	-0-	145	1	2367	2	N	33	30	1	9
10		2635 X	2136	-0-	-499	-0-	131	1	1957	2	N	44	46	1	7
*11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	135	1	2796	2	N	29	24	1	12
*12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	113	1	3146	2	N	33	41	1	4
*01		3100 N	3148	-0-	48	48	114	1	2997	2	N	34	26	1	12

CUMMINGS			WELL #:		8	RRCID -> 283274			COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5859 - 5972			
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	110	1	1764	2	N	3	3	1	1
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	N	7	6	1	2
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	94	1	1399	2	N	8	9	1	1
*11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	2	N	6	5	1	2
*12		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	N	7	8	1	1
*01		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	N	6	5	1	2

CUMMINGS			WELL #:		2	RRCID -> 283285			COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9705	PERF. 5973 - 6040			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. E. MOORE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 291082			COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 9756	PERF. 3680 - 5969			
08		DELQ PR	4965	-0-	4965	9464	4965	2			N	-0-			-0-
09		13973 X	4509	-0-	-9464	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
*11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
*12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
*01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC			786697		RRCID -> 265945			COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901 - 6905				
BROOKS, C.			WELL #:		13										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 271472		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 286158		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415								
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC.		810277		RRCID -> 029908		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632								
GLOVIER-HAMILTON		WELL #: 1														
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-	183	1			14
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					14
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					14
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					14
*12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					14
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4817	2	174	9	N	158	172	1			-0-

SHARP, BELLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 030193		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746								
08	DLQ G-10	660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	529	-0-	529	1189	529	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	536	-0-	536	1725	524	2	12	9	Y	-11	11	1			-0-
11	DLQ G-10	578	-0-	578	2303	578	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	651	-0-	651	2954	636	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*01	2300 N	578	-0-	-1722	1232	564	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		RRCID -> 214922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1 C														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
09		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3	N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625		RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979				
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #: 1										
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318				
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 2										
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	155	-0-	-0-	155	155 2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	-0-	57	57 2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	64	-0-	-0-	64	276 2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	128	-0-	-0-	128	404 2		Y	-0-			-0-
*01	537 X	133	-0-	-0-	-404	133 2		Y	-0-			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224				
08	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	22 1	998 2	Y	6	8 1		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	12 1	621 2	Y	4	2 1		2
10	1426 N	459	-0-	-967	-0-	4 9	451 2	Y	3	4 1		1
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	5 1	832 2	Y	2	2 1		1
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3 9	463 2	Y	1	1 1		1
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	19 1	429 2	Y	1	1 1		1

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 19		RRCID -> 282533		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	5 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 111														
WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	65	1	2056	3	Y	167	188	1	24
						184	9							
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	66	1	2008	3	Y	164	151	1	37
						180	9							
10	2294 N	2005	-0-	-289	-0-	63	1	1767	3	Y	159	148	1	48
						175	9							
11	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	69	1	1965	3	Y	167	184	1	31
						184	9							
*12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2019	3	Y	175	168	1	38
						193	9							
01	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	54	1	1466	3	Y	165	149	1	54
						182	9							

BOYNTON														
WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082														
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2024	3	21	9	Y	19	21	1	3
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1898	3	20	9	Y	18	17	1	4
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	17	1	6
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	3	20	9	Y	18	21	1	3
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1845	3	22	9	Y	20	19	1	4
*01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1661	3	21	9	Y	19	17	1	6

BRANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK C														
WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100														
08	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			Y	-0-			-0-
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3			Y	-0-			-0-
10	1178 N	903	-0-	-275	-0-	903	3			Y	-0-			-0-
11	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			Y	-0-			-0-
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			Y	-0-			-0-
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-

CLARK D														
WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248														
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	13	1	354	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	13	1	372	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	14	1	390	3	Y	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6231 X	5639	-0-	-592	-0-	124 1	5269 3	Y	224	251 1	32		
						246 9							
09	5610 X	5259	-0-	-351	-0-	116 1	4903 3	Y	218	201 1	49		
						240 9							
10	5797 X	4702	-0-	-1095	-0-	101 1	4372 3	Y	208	194 1	63		
						229 9							
11	5490 X	5185	-0-	-305	-0-	119 1	4825 3	Y	219	242 1	40		
						241 9							
12	5394 X	5238	-0-	-156	-0-	124 1	4857 3	Y	234	224 1	50		
						257 9							
01	5394 X	5258	-0-	-136	-0-	124 1	4881 3	Y	230	205 1	75		
						253 9							

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086													
08	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1126 3	4 9	Y	4	5 1	-0-		
09	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1058 3	4 9	Y	4	3 1	1		
10	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1024 3	4 9	Y	4	4 1	1		
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1034 3	6 9	Y	5	5 1	1		
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 3	4 9	Y	4	4 1	1		
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	922 3	3 9	Y	3	3 1	1		

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248													
08	3534 X	1499	-0-	-2035	-0-	117 1	1151 3	Y	210	236 1	30		
						231 9							
09	3420 X	1426	-0-	-1994	-0-	113 1	1093 3	Y	200	185 1	45		
						220 9							
10	3534 X	1206	-0-	-2328	-0-	106 1	881 3	Y	199	184 1	60		
						219 9							
11	2070 X	1459	-0-	-611	-0-	124 1	1105 3	Y	209	231 1	38		
						230 9							
*12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	123 1	1142 3	Y	219	210 1	47		
						241 9							
*01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	123 1	1075 3	Y	216	193 1	70		
						238 9							

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206													
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	97 1	958 3	Y	-0-	-0-	-0-		
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	95 1	914 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	1085 N	893	-0-	-192	-0-	96 1	797 3	Y	-0-	-0-	-0-		
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	101 1	895 3	Y	-0-	-0-	-0-		
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	101 1	934 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	103 1	904 3	Y	-0-	-0-	-0-		

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062													
08	6045 X	5992	-0-	-53	-0-	5924 3	68 9	Y	62	69 1	9		
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5792 3	66 9	Y	60	55 1	14		
10	6045 X	4664	-0-	-1381	-0-	4599 3	65 9	Y	59	55 1	18		
11	5850 X	4877	-0-	-973	-0-	4810 3	67 9	Y	61	68 1	11		
12	6169 X	5768	-0-	-401	-0-	5696 3	72 9	Y	65	62 1	14		
01	6045 X	5906	-0-	-139	-0-	5836 3	70 9	Y	64	57 1	21		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	123	1	3920	3	Y	51	58 1	7
						56	9						
09	4020 X	3969	-0-	-51	-0-	124	1	3789	3	Y	51	47 1	11
						56	9						
10	4092 X	3593	-0-	-499	-0-	122	1	3416	3	Y	50	46 1	15
						55	9						
11	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	129	1	3647	3	Y	51	57 1	9
						56	9						
12	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	138	1	3842	3	Y	55	52 1	12
						61	9						
01	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	141	1	3812	3	Y	52	47 1	17
						57	9						

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178													
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3868	3	4	9	Y	4	5 1	-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	3	4	9	Y	4	3 1	1
10	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	3168	3	4	9	Y	4	4 1	1
11	3750 X	3234	-0-	-516	-0-	3228	3	6	9	Y	5	5 1	1
12	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	3022	3	4	9	Y	4	4 1	1
01	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	3163	3	4	9	Y	4	4 1	1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168													
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	744	3	10	9	Y	9	8 1	1
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10	9 1	2
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	Y	10	9 1	3
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	612	3	11	9	Y	10	11 1	2
12	837 N	680	-0-	-157	-0-	669	3	11	9	Y	10	10 1	2
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	533	3	11	9	Y	10	9 1	3

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976													
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2645	3	67	9	Y	61	68 1	9
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1822	3	64	9	Y	58	54 1	13
10	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2109	3	65	9	Y	59	54 1	18
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2314	3	66	9	Y	60	67 1	11
*12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2091	3	70	9	Y	64	61 1	14
*01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2050	3	67	9	Y	61	55 1	20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6529	3	175	9	Y	159	178	1		23	
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6270	3	171	9	Y	155	143	1		35	
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5443	3	169	9	Y	154	142	1		47	
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5873	3	174	9	Y	158	176	1		29	
12	6727 X	6567	-0-	-160	-0-	6384	3	183	9	Y	166	159	1		36	
01	6696 X	5935	-0-	-761	-0-	5757	3	178	9	Y	162	145	1		53	

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058																
08	7998 X	7569	-0-	-429	-0-	7554	3	15	9	Y	14	15	1		2	
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7471	3	14	9	Y	13	12	1		3	
10	7440 X	6593	-0-	-847	-0-	6579	3	14	9	Y	13	12	1		4	
11	7320 X	7200	-0-	-120	-0-	7186	3	14	9	Y	13	15	1		2	
12	7750 X	7554	-0-	-196	-0-	7539	3	15	9	Y	14	13	1		3	
01	7750 X	6986	-0-	-764	-0-	6972	3	14	9	Y	13	12	1		4	

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164																
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	348	3	29	9	Y	26	29	1		4	
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	318	3	28	9	Y	25	23	1		6	
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	318	3	26	9	Y	24	23	1		7	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	368	3	29	9	Y	26	28	1		5	
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	379	3	30	9	Y	27	26	1		6	
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	318	3	29	9	Y	26	23	1		9	

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942																
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-				-0-	
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	15	1	362	3	Y	-0-				-0-	
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	14	1	384	3	Y	-0-				-0-	
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	13	1	357	3	Y	-0-				-0-	
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	11	1	299	3	Y	-0-				-0-	
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	21	1	313	3	Y	-0-				-0-	
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	17	1	416	3	Y	-0-				-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-				-0-	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-				-0-	
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	-0-				-0-	
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

08	3317 X	2726	-0-	-591	-0-	176	1	2491	3	Y	54	58	1			8
						59	9									
09	3090 X	2655	-0-	-435	-0-	105	1	2495	3	Y	50	44	1			14
						55	9									
10	3007 X	2967	-0-	-40	-0-	106	1	2804	3	Y	52	53	1			13
						57	9									
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	101	1	2760	3	Y	57	54	1			16
						63	9									
12	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	105	1	2742	3	Y	60	65	1			11
						66	9									
01	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	90	1	2290	3	Y	63	57	1			17
						69	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	263	1	3727	3	N	-0-					-0-
09	3840 X	3519	-0-	-321	-0-	142	1	3377	3	N	-0-					-0-
10	3968 X	3682	-0-	-286	-0-	134	1	3548	3	N	-0-					-0-
11	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	124	1	3394	3	N	-0-					-0-
12	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	136	1	3543	3	N	-0-					-0-
01	3999 X	3464	-0-	-535	-0-	132	1	3332	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

08	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	20	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	650	-0-	-280	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616										COMPL. DATE	02/01/1965	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6075 - 6111
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	34	1	1072	3	Y	21	23	1	3	
						23	9								
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	34	1	1041	3	Y	20	18	1	5	
						22	9								
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	35	1	983	3	Y	19	18	1	6	
						21	9								
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1080	3	Y	21	23	1	4	
						23	9								
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	38	1	1064	3	Y	19	19	1	4	
						21	9								
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1147	3	Y	21	18	1	7	
						23	9								
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613										COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6039 - 6135
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-	
09	780 N	603	-0-	-177	-0-	603	3			Y	-0-			-0-	
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-			-0-	
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-	
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			-0-	
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-			-0-	
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177										COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6043 - 6158
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	86	1	2730	3	Y	-0-			-0-	
09	2850 X	2711	-0-	-139	-0-	86	1	2625	3	Y	-0-			-0-	
10	2945 X	2355	-0-	-590	-0-	81	1	2274	3	Y	-0-			-0-	
11	2850 X	2238	-0-	-612	-0-	76	1	2162	3	Y	-0-			-0-	
12	2790 N	1690	-0-	-1100	-0-	59	1	1631	3	Y	-0-			-0-	
01	2356 N	1332	-0-	-1024	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-			-0-	
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421										COMPL. DATE	06/17/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6066 - 6187
08	744 N	709	-0-	-35	-0-	65	1	644	3	Y	-0-			-0-	
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	57	1	546	3	Y	-0-			-0-	
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	53	1	446	3	Y	-0-			-0-	
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	41	1	369	3	Y	-0-			-0-	
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	51	1	471	3	Y	-0-			-0-	
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	36	1	315	3	Y	-0-			-0-	
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355										COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	6523 - 6536
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-			15	
09	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-			15	
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-			15	
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			15	
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			15	
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-			15	
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398										COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	6045 - 6206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	682 N	633	-0-	-49	-0-	610	3	23	9	Y	21	24	1	3
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	587	3	24	9	Y	22	20	1	5
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	565	3	22	9	Y	20	19	1	6
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	568	3	24	9	Y	22	24	1	4
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	604	3	25	9	Y	23	22	1	5
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24	9	Y	22	20	1	7

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-			-0-
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	3			Y	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-			-0-
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

08	3100 N	3348	-0-	248	801	3153	3	195	9	Y	177	152	1	25
09	3000 N	3393	-0-	393	1194	3202	3	191	9	Y	174	160	1	39
10	4012 X	2818	-0-	-1194	-0-	2629	3	189	9	Y	172	159	1	52
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2919	3	194	9	Y	176	196	1	32
12	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	3171	3	205	9	Y	186	178	1	40
01	3503 X	2739	-0-	-764	-0-	2563	3	176	9	Y	160	148	1	52

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2572	3	34	9	Y	31	27	1	4
09	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2394	3	34	9	Y	31	28	1	7
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2333	3	35	9	Y	32	29	1	10
11	2520 X	2259	-0-	-261	-0-	2226	3	33	9	Y	30	34	1	6
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2482	3	35	9	Y	32	31	1	7
01	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2188	3	37	9	Y	34	30	1	11

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

08	4495 X	3676	-0-	-819	-0-	504	1	3132	3	Y	36	39	1	5
						40	9							
09	3750 X	3078	-0-	-672	-0-	376	1	2665	3	Y	34	30	1	9
						37	9							
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	421	1	3533	3	Y	36	36	1	9
						40	9							
11	3570 X	3036	-0-	-534	-0-	374	1	2620	3	Y	38	36	1	11
						42	9							
12	3689 X	1901	-0-	-1788	-0-	346	1	1512	3	Y	39	43	1	7
						43	9							
01	3999 X	2203	-0-	-1796	-0-	359	1	1797	3	Y	43	38	1	12
						47	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	19	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	18	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	-0-	-0-	-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

08	7936 X	5146	-0-	-2790	-0-	332	1	4703	3	Y	101	110	1	14
						111	9							
09	7680 X	2872	-0-	-4808	-0-	112	1	2650	3	Y	100	86	1	28
						110	9							
10	7936 X	6253	-0-	-1683	-0-	223	1	5918	3	Y	102	105	1	25
						112	9							
11	7470 X	6158	-0-	-1312	-0-	212	1	5823	3	Y	112	106	1	31
						123	9							
*12	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	249	1	6501	3	Y	118	127	1	22
						130	9							
*01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	253	1	6411	3	Y	124	112	1	34
						136	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	33	1	782	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	32	1	843	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	30	1	810	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	807	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	30	1	770	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

08	5177 X	4910	-0-	-267	-0-	711	1	4050	3	Y	135	133	1	36
						149	9							
09	5010 X	4654	-0-	-356	-0-	685	1	3836	3	Y	121	107	1	50
						133	9							
10	5146 X	4629	-0-	-517	-0-	708	1	3793	3	Y	116	137	1	29
						128	9							
11	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	728	1	3946	3	Y	128	103	1	54
						141	9							
12	5053 X	4821	-0-	-232	-0-	738	1	3949	3	Y	122	139	1	37
						134	9							
01	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	781	1	3882	3	Y	112	113	1	36
						123	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		8807 X	1814	-0-	-6993	-0-	120 1	1694 3	Y		-0-	-0-
09		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	77 1	1817 3	Y		-0-	-0-
10		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	245 1	6505 3	Y		-0-	-0-
11		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229 1	6289 3	Y		-0-	-0-
*12		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	249 1	6503 3	Y		-0-	-0-
*01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	243 1	6149 3	Y		-0-	-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252												
08	9796	X	9722	-0-	-74	-0-	1492 1	8177 3	Y	48	47 1	13
							53 9					
09	9480	X	9329	-0-	-151	-0-	1458 1	7825 3	Y	42	37 1	18
							46 9					
10	9796	X	8512	-0-	-1284	-0-	1376 1	7096 3	Y	36	45 1	9
							40 9					
11	9420	X	9011	-0-	-409	-0-	1444 1	7517 3	Y	45	35 1	19
							50 9					
12	9734	X	8944	-0-	-790	-0-	1447 1	7450 3	Y	43	49 1	13
							47 9					
01	9734	X	9064	-0-	-670	-0-	1545 1	7476 3	Y	39	39 1	13
							43 9					

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262												
08	14B2	EXT	4726	-0-	4726	7627	4693 3	33 9	N	30	26 1	8
09	14B2	EXT	4070	-0-	4070	11697	4040 3	30 9	N	27	24 1	11
10	15152	X	3455	-0-	-11697	-0-	3431 3	24 9	N	22	28 1	5
11	4500	X	3955	-0-	-545	-0-	3923 3	32 9	N	29	22 1	12
12	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	3653 3	30 9	N	27	31 1	8
01	4650	X	3528	-0-	-1122	-0-	3504 3	24 9	N	22	23 1	7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y		-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	612	1	3346	3	Y	226	222	1	60
						249	9							
09	4290 X	3591	-0-	-699	-0-	543	1	2827	3	Y	201	178	1	83
						221	9							
10	4619 X	3365	-0-	-1254	-0-	536	1	2620	3	Y	190	226	1	47
						209	9							
11	4470 X	3150	-0-	-1320	-0-	501	1	2412	3	Y	215	172	1	90
						237	9							
12	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	510	1	2441	3	Y	203	231	1	62
						223	9							
01	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	488	1	2170	3	Y	180	184	1	58
						198	9							

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
08	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2676	3	200	9	Y	182	204	1	26
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2553	3	196	9	Y	178	164	1	40
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2207	3	194	9	Y	176	163	1	53
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2521	3	199	9	Y	181	201	1	33
*12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2639	3	209	9	Y	190	182	1	41
*01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2541	3	206	9	Y	187	167	1	61

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
08	3100 N	3265	-0-	165	165	3261	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
09	3000 N	3119	-0-	119	284	3115	3	4	9	Y	4	3	1	1
10	2964 N	2680	-0-	-284	-0-	2676	3	4	9	Y	4	4	1	1
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2927	3	6	9	Y	5	5	1	1
12	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	3000	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	3255 X	2641	-0-	-614	-0-	2637	3	4	9	Y	4	4	1	1

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
THOMAS H		WELL #:		2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6108 - 6226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4402 X	4022	-0-	-380	-0-	121 1	3838 3	Y	57	64 1		8
09	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	63 9	3764 3	Y	56	51 1		13
10	4154 X	3515	-0-	-639	-0-	62 9	3338 3	Y	53	50 1		16
11	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	119 1	3708 3	Y	57	63 1		10
12	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	58 9	3808 3	Y	60	57 1		13
01	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	131 1	3788 3	Y	58	52 1		19
						63 9						
						137 1						
						66 9						
						140 1						
						64 9						

PRIOR A		WELL #:		3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5918 - 5983
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOWEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	216177	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6044 - 0
08	1023 N	794	-0-	-229	-0-	772 3	22 9	Y	20	23 1		3
09	900 N	761	-0-	-139	-0-	740 3	21 9	Y	19	18 1		4
10	1054 N	698	-0-	-356	-0-	677 3	21 9	Y	19	17 1		6
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	702 3	20 9	Y	18	21 1		3
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	683 3	24 9	Y	22	20 1		5
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	667 3	24 9	Y	22	20 1		7

CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5831 - 7222
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		Y	-0-			-0-
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5898 - 6018
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	5882 - 6016
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969															
08		7378 X	1787	-0-	-5591	-0-	446	1	1337	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
09		7140 X	944	-0-	-6196	-0-	416	1	527	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
10		4526 X	1817	-0-	-2709	-0-	441	1	1372	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
11		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*12		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
*01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3925	2	Y	11	9	1	2
							12	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146															
08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	204	1	4216	3	Y	-0-			-0-
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	201	1	4100	3	Y	-0-			-0-
10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	212	1	4198	3	Y	-0-			-0-
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	186	1	3373	3	Y	-0-			-0-
*12		3255 X	652	-0-	-2603	-0-	35	1	617	3	Y	-0-			-0-
01		3255 X	506	-0-	-2749	-0-	27	1	479	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	373	1	2308	3	Y	-0-			-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	349	1	1965	3	Y	-0-			-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	371	1	2161	3	Y	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	352	1	1772	3	Y	-0-			-0-
*12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	358	1	1702	3	Y	-0-			-0-
*01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	376	1	2035	3	Y	-0-			-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	691	1	1596	3	Y	48	42	1	18
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	733	1	2826	3	Y	87	69	1	36
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	725	1	2175	3	Y	67	79	1	24
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	731	1	2435	3	Y	51	50	1	25
*12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	803	1	3330	3	Y	119	108	1	36
*01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	709	1	1686	3	Y	56	73	1	19

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	423	1	5448	3	Y	40			177
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	409	1	4658	3	Y	-0-	22	5	155
10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	423	1	5629	3	Y	55			210
11	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	409	1	5211	3	Y	-0-			210
*12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	423	1	5328	3	Y	92	183	1	119
*01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	423	1	5736	3	Y	41			160

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

08	6138 X	4565	-0-	-1573	-0-	518	1	4036	3	Y	10	8	1	4
09	6930 X	5671	-0-	-1259	-0-	567	1	5091	3	Y	12	11	1	5
10	7161 X	4927	-0-	-2234	-0-	545	1	4370	3	Y	11	12	1	4
11	5880 X	5353	-0-	-527	-0-	579	1	4765	3	Y	8	8	1	4
*12	5859 X	5220	-0-	-639	-0-	590	1	4616	3	Y	13	13	1	4
01	5859 X	2693	-0-	-3166	-0-	449	1	2238	3	Y	5	7	1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
WILCHER, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030132		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143619		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248								
08	4216	X	2392	-0-	-1824	-0-	110 1	2276	3	Y	5	5	1			2
09	4050	X	2298	-0-	-1752	-0-	107 1	2185	3	Y	5	5	1			2
10	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	110 1	2170	3	Y	5	5	1			2
11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	124 1	2223	3	Y	4	4	1			2
*12	2387	X	2344	-0-	-43	-0-	125 1	2212	3	Y	6	6	1			2
01	2387	X	2267	-0-	-120	-0-	120 1	2141	3	Y	5	5	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 156242		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157375		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290								
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	447	3	Y	17	11	1			6
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19 9	325	3	Y	12	13	1			5
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	317	3	Y	11	12	1			4
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	13 9	269	3	Y	8	8	1			4
*12	341	N	215	-0-	-126	-0-	16 1	196	3	Y	7	9	1			2
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12 9	559	3	Y	21	16	1			7

WILTCHER, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 165674		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	15	15	1		6
							17	9								
09		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	55	1	1121	3	Y	12	13	1		5
							13	9								
10		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1171	3	Y	14	14	1		5
							15	9								
11		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	60	1	1085	3	Y	10	10	1		5
							11	9								
*12		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	58	1	1017	3	Y	14	15	1		4
							15	9								
01		1240 N	873	-0-	-367	-0-	46	1	814	3	Y	12	12	1		4
							13	9								
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984																
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	291	1	610	3	Y	-0-				-0-
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	286	1	662	3	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	297	1	712	3	Y	-0-				-0-
11		870 N	781	-0-	-89	-0-	281	1	500	3	Y	-0-				-0-
*12		992 N	639	-0-	-353	-0-	282	1	357	3	Y	-0-				-0-
01		1023 N	985	-0-	-38	-0-	299	1	686	3	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975																
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2021											
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002																
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 9														
WELL #: 7 U RRCID -> 192085										COMPL. DATE 02/16/1998				
TOTAL DEPTH 9675										PERF. 6022 - 6037				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 5										RRCID -> 194914				
COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH 6741				
PERF. 5596 - 6000														
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROS.														
WELL #: 22 L										RRCID -> 197409				
COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH 9687				
PERF. 5730 - 5939														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROS.															
WELL #: 20										RRCID -> 197881					
COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH 9714					
PERF. 5708 - 5988															
08	4991	X	4221	-0-	-770	-0-	382	1	3808	2	N	28	29	1	6
							31	9							
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	386	1	5396	2	N	35	34	1	7
							39	9							
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	390	1	5101	2	N	29	30	1	6
							32	9							
11	4830	X	4078	-0-	-752	-0-	369	1	3680	2	N	26	27	1	5
							29	9							
*12	4991	X	4754	-0-	-237	-0-	401	1	4314	2	N	35	34	1	6
							39	9							
01	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	394	1	4238	2	N	37	36	1	7
							41	9							

BURNETT BROS.															
WELL #: 12										RRCID -> 198030					
COMPL. DATE 05/09/2003										TOTAL DEPTH 9701					
PERF. 5675 - 5927															
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	402	1	1931	2	Y	22	21	1	5
							24	9							
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	385	1	1935	2	Y	20	21	1	4
							22	9							
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	394	1	1855	2	Y	18	18	1	4
							20	9							
11	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	383	1	1567	2	Y	18	18	1	4
							20	9							
*12	2418	N	1742	-0-	-676	-0-	393	1	1331	2	Y	16	17	1	3
							18	9							
01	2263	N	1547	-0-	-716	-0-	388	1	1141	2	Y	16	16	1	3
							18	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		17	RRCID ->	233299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6226 - 6510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	262 1	818 3	Y	1			7
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	253 1	753 3	Y	4	6	1	5
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	262 1	758 3	Y	6	9	1	2
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	253 1	734 3	Y	-0-			2
*12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	262 1	756 3	Y	11	9	1	4
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	262 1	755 3	Y	6			10

BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327		WELL #:		1	RRCID ->	030071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6768 - 6823
08	1600 N	1910	-0-	310	3821	1898 2	12 9	Y	11					26
09	3000 N	1653	-0-	-1347	2474	1647 2	6 9	Y	5					31
10	3100 N	1719	-0-	-1381	1093	1706 2	13 9	Y	12	35	1			8
11	2897 N	1804	-0-	-1093	-0-	1796 2	8 9	Y	7					15
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1692 2	10 9	Y	9					24
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1587 2	11 9	Y	10					34

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #:		1	RRCID ->	079930	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6158 - 6178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270
08	4030 X	3949	-0-	-81	-0-	253 1	3696 3	N	-0-					-0-
09	3900 X	2368	-0-	-1532	-0-	147 1	2221 3	N	-0-					-0-
10	3379 X	2753	-0-	-626	-0-	173 1	2580 3	N	-0-					-0-
11	3810 X	3766	-0-	-44	-0-	245 1	3521 3	N	-0-					-0-
*12	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	253 1	3308 3	N	-0-					-0-
01	3937 X	2922	-0-	-1015	-0-	201 1	2721 3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		1		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
*04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1699	3	25	9	Y	23	22 0	2
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1656	3	39	9	Y	35	34 0	3
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1490	3	28	9	Y	25	25 0	3
*07	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1490	3	31	9	Y	28	28 0	3
*08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1551	3	30	9	Y	27	27 0	3
*09	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1490	3	24	9	Y	22	22 0	3
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-	3 0	-0-
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	3			Y	-0-		-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			Y	-0-		-0-
*01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-		-0-

 BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43

 BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	930 N	776	-0-	-154	-0-	775	3	1	9	Y	1	2 0	-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-		-0-
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	3			Y	-0-		-0-
07	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-		-0-
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			Y	-0-		-0-
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3			Y	-0-		-0-
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3			Y	-0-		-0-
11	720 N	585	-0-	-135	-0-	585	3			Y	-0-		-0-
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	3			Y	-0-		-0-
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3			Y	-0-		-0-

 CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1783 3	25 9	Y	23	22 0		2
*04	600 N	439	-0-	-161	-0-	425 3	14 9	Y	13	14 0		1
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

*04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1796 3	75 9	Y	68	63 0		6
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1692 3	111 9	Y	101	98 0		9
06	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	1527 3	78 9	Y	71	72 0		8
*07	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1523 3	90 9	Y	82	82 0		8
*08	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1597 3	84 9	Y	76	77 0		7
*09	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1432 3	97 9	Y	88	83 0		12
*10	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1497 3	84 9	Y	76	75 0		13
*11	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1412 3	59 9	Y	54	61 0		6
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1526 3	43 9	Y	39	42 0		3
*01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1635 3	66 9	Y	60	53 0		10

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3		N	-0-			-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-			-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		N	-0-			-0-
*11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
*12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3		N	-0-			-0-
*01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2764	3	36	9	Y	33	30	0			3
05	3100 N	4502	-0-	1402	1402	4405	3	97	9	Y	88	83	0			8
06	3000 N	5139	-0-	2139	3541	5072	3	67	9	Y	61	62	0			7
*07	3100 N	4729	-0-	1629	5170	4651	3	78	9	Y	71	71	0			7
*08	8698 X	3528	-0-	-5170	-0-	3455	3	73	9	Y	66	67	0			6
*09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4229	3	87	9	Y	79	74	0			11
*10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2683	3	87	9	Y	79	76	0			14
*11	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1124	3	62	9	Y	56	63	0			7
*12	3844 X	886	-0-	-2958	-0-	842	3	44	9	Y	40	44	0			3
01	3844 X	1205	-0-	-2639	-0-	1137	3	68	9	Y	62	55	0			10

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	3480 X	925	-0-	-2555	-0-	914	3	11	9	Y	10	10	0			1
05	3596 X	3363	-0-	-233	-0-	3326	3	37	9	Y	34	32	0			3
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3774	3	42	9	Y	38	37	0			4
*07	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	3495	3	51	9	Y	46	45	0			5
*08	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	3427	3	45	9	Y	41	42	0			4
*09	3810 X	3233	-0-	-577	-0-	3191	3	42	9	Y	38	37	0			5
*10	3937 X	3229	-0-	-708	-0-	3199	3	30	9	Y	27	27	0			5
*11	3810 X	2412	-0-	-1398	-0-	2398	3	14	9	Y	13	16	0			2
*12	3472 X	2940	-0-	-532	-0-	2926	3	14	9	Y	13	14	0			1
*01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3512	3	22	9	Y	20	18	0			3

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021														

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

*04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2383	3	106	9	Y	96	90	0			8
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2241	3	161	9	Y	146	141	0			13
06	2310 N	2162	-0-	-148	-0-	2050	3	112	9	Y	102	103	0			12
*07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	2058	3	125	9	Y	114	114	0			12
*08	2387 N	2131	-0-	-256	-0-	2034	3	97	9	Y	88	91	0			9
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2148	3	109	9	Y	99	94	0			14
*10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2397	3	72	9	Y	65	68	0			11
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2230	3	51	9	Y	46	52	0			5
*12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2393	3	37	9	Y	34	36	0			3
*01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2504	3	55	9	Y	50	45	0			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	30	1	2828	3	N	-0-
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	27	1	2769	3	N	-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	34	1	3339	3	N	-0-
*11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	32	1	3392	3	N	-0-
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	52	1	3446	3	N	-0-
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	35	1	3385	3	N	-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-	-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-	-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-	-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3		N	-0-	-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-	-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

08	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	187	1	5448	3	N	-0-
09	3900 X	3354	-0-	-546	-0-	106	1	3248	3	N	-0-
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	191	1	4659	3	N	-0-
*11	4230 X	4219	-0-	-11	-0-	181	1	4038	3	N	-0-
*12	4371 X	4100	-0-	-271	-0-	178	1	3922	3	N	-0-
*01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	191	1	5255	3	N	-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3		N	-0-	-0-
09	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3		N	-0-	-0-
10	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3		N	-0-	-0-
*11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-	-0-
*12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3		N	-0-	-0-
*01	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3		N	-0-	-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	3	28	9	Y	25	23	0	2
*04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1700	3	68	9	Y	62	59	0	5
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1666	3	106	9	Y	96	92	0	9
06	1770 N	1266	-0-	-504	-0-	1193	3	73	9	Y	66	67	0	8
*07	1829 N	1260	-0-	-569	-0-	1176	3	84	9	Y	76	76	0	8
*08	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1559	3	78	9	Y	71	72	0	7
*09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1570	3	96	9	Y	87	82	0	12
*10	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	987	3	108	9	Y	98	93	0	17
*11	1590 N	1047	-0-	-543	-0-	971	3	76	9	Y	69	78	0	8
*12	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1223	3	55	9	Y	50	54	0	4
*01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1435	3	83	9	Y	75	67	0	12

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

*03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3	15	9	Y	14	13	0	1
*04	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2671	3	42	9	Y	38	36	0	3
*05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2748	3	63	9	Y	57	55	0	5
06	2550 N	2457	-0-	-93	-0-	2413	3	44	9	Y	40	40	0	5
*07	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	2427	3	51	9	Y	46	46	0	5
*08	2635 N	2416	-0-	-219	-0-	2370	3	46	9	Y	42	43	0	4
*09	2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2121	3	55	9	Y	50	47	0	7
*10	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	2330	3	51	9	Y	46	45	0	8
*11	2340 N	2275	-0-	-65	-0-	2239	3	36	9	Y	33	37	0	4
*12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2405	3	26	9	Y	24	26	0	2
*01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2549	3	40	9	Y	36	32	0	6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1120 N	575	-0-	-545	-0-	529 3	46 9	Y	42	43 0		6
*03	775 N	666	-0-	-109	-0-	612 3	54 9	Y	49	51 0		4
04	570 N	162	-0-	-408	-0-	162 3		Y	-0-	4 0		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

*04	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	1187 3	17 9	Y	15	15 0		1
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1081 3	26 9	Y	24	23 0		2
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1438 3	19 9	Y	17	17 0		2
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1432 3	21 9	Y	19	19 0		2
08	1116 N	714	-0-	-402	-0-	703 3	11 9	Y	10	11 0		1
*09	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1329 3	19 9	Y	17	16 0		2
*10	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1189 3	15 9	Y	14	14 0		2
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1164 3	11 9	Y	10	11 0		1
*12	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1199 3	9 9	Y	8	8 0		1
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1211 3	12 9	Y	11	10 0		2

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 3		N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
EDDY, EMMA		WELL #: 5		RRCID -> 132315		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BATES-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 133312		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194					
*04	810 N	305	-0-	-505	-0-	295	3	10	9	Y	9	9 0	1
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		1	0	-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153290		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229					
*04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2244	3	8	9	Y	7	6 0	1
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2361	3	158	9	Y	144	132 0	13
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2197	3	110	9	Y	100	102 0	11
*07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2152	3	129	9	Y	117	116 0	12
*08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2074	3	119	9	Y	108	109 0	11
*09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1913	3	98	9	Y	89	88 0	12
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2151	3	12	9	Y	11	21 0	2
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	3	9	9	Y	8	9 0	1
*12	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2046	3	6	9	Y	5	6 0	-0-
01	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2003	3	10	9	Y	9	8 0	1

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 164333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328					
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-

WERNER-KOYLE		WELL #: 3		RRCID -> 177096		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	716	-0-	-245	-0-		716 3	N	-0-			-0-
09	930 N	647	-0-	-283	-0-		647 3	N	-0-			-0-
10	806 N	648	-0-	-158	-0-		648 3	N	-0-			-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-		639 3	N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 3	N	-0-			-0-
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 3	N	-0-			-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		2770 3	N	-0-			-0-
09	2310 N	2014	-0-	-296	-0-		2014 3	N	-0-			-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		2730 3	N	-0-			-0-
*11	2670 N	2303	-0-	-367	-0-		2303 3	N	-0-			-0-
*12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2729 3	N	-0-			-0-
*01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-		2905 3	N	-0-			-0-

WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 3	N	-0-			-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-		901 3	N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 3	N	-0-			-0-
12	961 N	788	-0-	-173	-0-		788 3	N	-0-			-0-
01	899 N	103	-0-	-796	-0-		103 3	N	-0-			-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198
*04	840 N	357	-0-	-483	-0-		353 3	4 9 Y	4	5 0		-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON				WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942	-	6022	
08	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	4153	2	87	9	Y	79	71	1	7	8	24
09	4290 X	3988	-0-	-302	-0-	3904	2	84	9	Y	76	67	1	3	8	30
10	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4169	2	89	9	Y	81	71	1	1	8	39
11	4140 X	4023	-0-	-117	-0-	3912	2	111	9	Y	101	105	1	1	8	34
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					34
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34
INGRAM				WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920	-	5980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PANOLA				WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840	-	6170	
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5528	2	92	9	Y	84	143	1	1	8	149
09	5550 X	5208	-0-	-342	-0-	5119	2	89	9	Y	81	58	1			172
10	5735 X	4816	-0-	-919	-0-	4748	2	68	9	Y	62					234
11	5550 X	3660	-0-	-1890	-0-	3586	2	74	9	Y	67	142	1			159
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					159
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					159
PETER				WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920	-	5968	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS, PAUL P.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5907	-	5971	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					5
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					5
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					5
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	5962	-	6006	
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	Y	3	1	8			51
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	1	8			51
10	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			Y	-0-					51
11	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2			Y	-0-					51
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					51
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					51

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HUNT, J. B. UNIT #2-A				WELL #:	2A	RRCID ->	030025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	620 1	2851 2	N	17		121
09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	19 9	580 1	2545 2	N	-0-	121
10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	600 1	2584 2	N	5		126
11		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	6 9	600 1	2612 2	N	5	131
12		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	6 9	500 1	2124 2	N	23	154
*01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	25 9	580 1	2475 2	N	17	171
							19 9					

BORDERS, E.				WELL #:	1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5948 - 6010
08		1581 N	1166	-0-	-415	-0-	280 1	886 2	N	-0-		190
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	260 1	1300 2	N	30		220
10		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	33 9	300 1	1144 2	N	-0-	220
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	300 1	1223 2	N	1	179 1	42
12		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1 9	310 1	1691 2	N	-0-	42
*01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	310 1	1379 2	N	1		43
							1 9					

DEBERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	030241	COMPL. DATE	06/12/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6057 - 6071
08		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	375 1	2121 2	N	14		57
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	15 9	435 1	3155 2	N	68	125
10		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	75 9	465 1	3075 2	N	23	148
11		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	25 9	450 1	2716 2	N	45	193
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	50 9	465 1	2812 2	N	2	195
*01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	2 9	465 1	2829 2	N	30	225
							33 9					

HOLMES, PRIESTLY				WELL #:	1	RRCID ->	030243	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5868 - 5969
08		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	600 1	2774 2	N	18		103
09		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	20 9	600 1	2805 2	N	45	148
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	50 9	620 1	2900 2	N	40	188
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	44 9	600 1	2658 2	N	29	217
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	32 9	620 1	2775 2	N	55	98
*01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	61 9	620 1	2825 2	N	34	132
							37 9					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
BURNETT BROS.				WELL #:	3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 6008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3			N	-0-		-0-
09		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3			N	-0-		-0-
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3			N	-0-		-0-
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3			N	-0-		-0-
12		2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660 3			N	-0-		-0-
01		2666 N	2580	-0-	-86	-0-	2580 3			N	-0-		-0-

BLANKENSHIP GU				WELL #:	1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5876 - 6067	
08		2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2620 3	11 9		N	10	164 1	21
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2444 3	33 9		N	30		51
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2597 3	28 9		N	25		76
11		2550 N	2489	-0-	-61	-0-	2456 3	33 9		N	30		106
12		2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2510 3	50 9		N	45		151
01		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2507 3	1 9		N	1	1 8	151

HILL LAKE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028	
08		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3			N	-0-		-0-
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3			N	-0-		-0-
10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3			N	-0-		-0-
11		3060 X	2635	-0-	-425	-0-	2635 3			N	-0-		-0-
12		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648 3			N	-0-		-0-
01		3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2614 3			N	-0-		-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 6305 - 6336	
08		744 N	700	-0-	-44	-0-	700 3			Y	-0-		-0-
09		750 N	668	-0-	-82	-0-	668 3			Y	-0-		-0-
10		775 N	745	-0-	-30	-0-	745 3			Y	-0-		-0-
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3			Y	-0-		-0-
12		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3			Y	-0-		-0-
01		744 N	601	-0-	-143	-0-	601 3			Y	-0-		-0-

WERNER-SMITH				WELL #:	2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5904	
08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3			N	-0-		-0-
09		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 3			N	-0-		-0-
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 3			N	-0-		-0-
11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3			N	-0-		-0-
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 3			N	-0-		-0-
*01		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3			N	-0-		-0-

REEVES				WELL #:	3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6088 - 6094	
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	56 3	1698 9		N	1544	1420 1	296
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	56 3	1355 9		N	1232	1396 1	132
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	50 3	1689 9		N	1535	1420 1	247
11		1260 N	1225	-0-	-35	-0-	40 3	1185 9		N	1077	1088 1	236
12		1302 N	1062	-0-	-240	-0-	10 3	1052 9		N	956	891 1	301
01		1302 N	784	-0-	-518	-0-	10 3	774 9		N	704	695 1	310

BORDERS-SMITH #3				WELL #:	1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5928 - 5943	
08		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554 3			N	-0-		-0-
09		1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429 3			N	-0-		-0-
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3			N	-0-		-0-
11		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3			N	-0-		-0-
12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3			N	-0-		-0-
*01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165												
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	2883 N	2483	-0-	-400	-0-	2483	3			N	-0-	151
09	2730 N	1990	-0-	-740	-0-	1990	3			N	-0-	151
10	2728 N	2526	-0-	-202	-0-	2526	3			N	-0-	151
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2782	3	44	9	N	40	20
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-	20
*01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2741	3	78	9	N	71	91

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263												
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	581	3	26	9	N	24	25
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	581	3	20	9	N	18	43
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	610	3	30	9	N	27	70
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	599	3	25	9	N	23	93
12	620 N	347	-0-	-273	-0-	339	3	8	9	N	7	100
01	651 N	159	-0-	-492	-0-	159	3			N	-0-	100

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977												
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-	110
09	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	3168	3			N	-0-	110
10	3162 X	2429	-0-	-733	-0-	2390	3	39	9	N	35	145
11	3300 X	2147	-0-	-1153	-0-	2147	3			N	-0-	145
12	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-	145
01	3410 X	2943	-0-	-467	-0-	2943	3			N	-0-	145

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031												
08	1736 N	1467	-0-	-269	-0-	1430	3	37	9	N	34	135
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1514	3	83	9	N	75	210
10	1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1480	3	70	9	N	64	91
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1634	3	59	9	N	54	145
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1661	3	64	9	N	58	203
01	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1459	3	22	9	N	20	33

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353												
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-	-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-	-0-
10	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871	3			N	-0-	-0-
11	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595	3			N	-0-	-0-
12	2015 N	1698	-0-	-317	-0-	1698	3			N	-0-	-0-
01	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-	-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058												
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-	38
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1	38
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	3	47	9	N	43	81
11	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1673	3			N	-0-	81
12	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1749	3	90	9	N	82	163
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	3	22	9	N	20	26

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070												
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4311	3	20	9	N	18	66
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3184	3	46	9	N	42	108
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5134	3	61	9	N	55	163
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4593	3	54	9	N	49	212
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4559	3	47	9	N	43	70
*01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4488	3	51	9	N	46	116

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165						
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252 PERF. 5778 - 6095
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	3	Y	-0-	-0-
09	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	2418	3	Y	-0-	-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	Y	-0-	-0-
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	Y	-0-	-0-
12	2511 N	2491	-0-	-20	-0-	2491	3	Y	-0-	-0-
*01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	Y	-0-	-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199 PERF. 5691 - 5990
08	5146 X	4772	-0-	-374	-0-	4772	3	Y	-0-	-0-
09	4980 X	4760	-0-	-220	-0-	4760	3	Y	-0-	-0-
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3	Y	-0-	-0-
11	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3	Y	-0-	-0-
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3	Y	-0-	-0-
*01	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3	Y	-0-	-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501 PERF. 6222 - 6339
08	6944 X	6577	-0-	-367	-0-	6577	3	Y	-0-	-0-
09	6720 X	6302	-0-	-418	-0-	6302	3	Y	-0-	-0-
10	6944 X	6444	-0-	-500	-0-	6444	3	Y	-0-	-0-
11	6630 X	5566	-0-	-1064	-0-	5566	3	Y	-0-	-0-
12	6572 X	5714	-0-	-858	-0-	5714	3	Y	-0-	-0-
01	6572 X	5240	-0-	-1332	-0-	5240	3	Y	-0-	-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 6126 - 6239
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1781	3	39 9 Y	35	158
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1778	3	28 9 Y	25	183
10	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1881	3	9 9 Y	8	26
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1757	3	28 9 Y	25	51
12	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1718	3	19 9 Y	17	68
01	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1758	3	24 9 Y	22	90

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220 PERF. 5885 - 5990
08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2718	3	N	-0-	-0-
09	3060 X	2867	-0-	-193	-0-	2867	3	N	-0-	-0-
10	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3	N	-0-	-0-
11	3120 X	3105	-0-	-15	-0-	3105	3	N	-0-	-0-
12	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155	3	N	-0-	-0-
01	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2772	3	N	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194 PERF. 5729 - 6011
08	4557 X	4245	-0-	-312	-0-	4245	3	N	-0-	-0-
09	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104	3	N	-0-	-0-
10	4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240	3	N	-0-	-0-
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3	N	-0-	-0-
12	4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240	3	N	-0-	-0-
01	4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	Y	-0-			41
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2	Y	-0-			41
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	Y	-0-			41
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2	Y	-0-			41
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			41
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	Y	-0-			41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694							
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109							
BOX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6586 - 6589
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 2	N	-0-		79
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	15 1	308 2	N	1	1 8	79
						1 9					
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		79
11	360 N	136	-0-	-224	-0-	136 2		N	-0-		79
12	341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2		N	-0-		79
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2		N	-0-		79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5950 - 6022
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT-TWOMEY				1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6023 - 6033
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6319 - 6327
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2021							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6262 X	5888	-0-	-374	-0-	270 1	5618 2	N	-0-		22
09		6060 X	5761	-0-	-299	-0-	270 1	5491 2	N	-0-		22
10		6262 X	6219	-0-	-43	-0-	279 1	5940 2	N	-0-		22
11		6000 X	5853	-0-	-147	-0-	270 1	5560 2	N	21		43
							23 9					
12		6200 X	5966	-0-	-234	-0-	279 1	5659 2	N	25		68
							28 9					
01		6231 X	5819	-0-	-412	-0-	279 1	5540 2	N	-0-		68

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335												
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-		205
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		205
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-		205
11		1350 N	1109	-0-	-241	-0-	1109 2		Y	-0-		205
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-		205
01		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1134 2	4 9	Y	4	172 1	37

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374												
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
10		806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2		N	-0-		-0-
11		780 N	593	-0-	-187	-0-	593 2		N	-0-		-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2		N	-0-		-0-
01		620 N	340	-0-	-280	-0-	340 2		N	-0-		-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436												
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	406 1	1419 2	N	162	168 1	156
							178 9					
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	336 1	1342 2	N	139	159 1	136
							153 9					
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	392 1	1567 2	N	151	168 1	119
							166 9					
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	369 1	1477 2	N	147	167 1	99
							162 9					
12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	350 1	1451 2	N	154		253
							169 9					
*01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	383 1	1383 2	N	158	174 1	237
							174 9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	405 1	1521 2	Y	62	60 1		22
							68 9						
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	381 1	1409 2	Y	120	110 1		32
							132 9						
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	394 1	1266 2	Y	162	168 1		26
							178 9						
*11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	367 1	1682 2	Y	108	89 1		45
							119 9						
*12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	382 1	2000 2	Y	119	149 1		15
							131 9						
*01		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	359 1	1708 2	Y	120	93 1		42
							132 9						
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132													
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112													
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019													
08		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	276 1	5756 2	N	-0-			-0-
09		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	285 1	5922 2	N	-0-			-0-
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	282 1	5652 2	N	-0-			-0-
*11		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	334 1	5416 2	N	-0-			-0-
*12		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	331 1	5551 2	N	-0-			-0-
01		5177 X	4912	-0-	-265	-0-	330 1	4582 2	N	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4637	2	42	9	Y	38	41	22
09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4604	2	32	9	Y	29	41	10
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4587	2	39	9	Y	35	22	23
*11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4362	2	53	9	Y	48	44	27
12	4712 X	4575	-0-	-137	-0-	4509	2	66	9	Y	60	73	14
01	4712 X	4500	-0-	-212	-0-	287	1	4145	2	Y	62	49	27
						68	9						

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030													
08	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	445	1	6122	2	Y	-0-		-0-
09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	430	1	5819	2	Y	-0-		-0-
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	445	1	6148	2	Y	-0-		-0-
*11	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	430	1	5932	2	Y	-0-		-0-
*12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	442	1	6001	2	Y	-0-		-0-
*01	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	445	1	6064	2	Y	-0-		-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970													
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	Y	5	4	2
						6	9						
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	252	1	773	2	Y	4	5	1
						4	9						
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	360	1	575	2	Y	5	5	1
						6	9						
*12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	372	1	569	2	Y	5	5	1
						6	9						
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	372	1	584	2	Y	6	6	1
						7	9						

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975													
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	372	1	2400	2	Y	-0-		-0-
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	358	1	2342	2	Y	-0-		-0-
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	362	1	2480	2	Y	-0-		-0-
*11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	350	1	2398	2	Y	-0-		-0-
*12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	362	1	2453	2	Y	-0-		-0-
*01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2492	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	2	Y	3	2	1			1
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	252	1	1153	2	Y	1	2	1			-0-
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	360	1	969	2	Y	3	2	1			1
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	988	2	Y	2	3	1			-0-
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	Y	3	3	1			-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	304	1	3705	2	Y	46	47	1			4
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	300	1	3462	2	Y	48	50	1			2
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	295	1	3429	2	Y	54	47	1			9
*11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	277	1	3413	2	Y	58	60	1			7
12	3937 X	3630	-0-	-307	-0-	296	1	3277	2	Y	52	54	1			5
01	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	292	1	3075	2	Y	63	59	1			9

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

08	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	3324	2	130	9	Y	118	137	1			15
09	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3162	2	110	9	Y	100					115
10	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3180	2	139	9	Y	126	136	1			105
11	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3042	2	157	9	Y	143	145	1			103
12	3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2845	2	125	9	Y	114	142	1			75
01	3441 X	3159	-0-	-282	-0-	2998	2	161	9	Y	146	150	1			71

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

08	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	1115	1	10586	2	Y	44	69	1			13
09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	1080	1	10360	2	Y	48	31	1			30
10	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	1116	1	12056	2	Y	70	73	1			27
*11	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	1080	1	10948	2	Y	70	83	1			14
*12	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1116	1	10616	2	Y	62	70	1			6
*01	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	1116	1	10552	2	Y	56	34	1			28

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	558 1	3893 2	Y	-0-		-0-		
09		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	540 1	3948 2	Y	-0-		-0-		
10		4433 X	4262	-0-	-171	-0-	558 1	3704 2	Y	-0-		-0-		
11		4320 X	4042	-0-	-278	-0-	540 1	3502 2	Y	-0-		-0-		
12		4464 X	3333	-0-	-1131	-0-	558 1	2775 2	Y	-0-		-0-		
01		4650 X	2676	-0-	-1974	-0-	535 1	2141 2	Y	-0-		-0-		

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-		
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-		
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-		
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		-0-		
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		-0-		
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		-0-		

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		Y	-0-			-0-
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-			-0-
*01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-			-0-
*11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-			-0-
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	463 4	4047 2	Y	4	13	1	2
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	433 9	3862 2	Y	8			10
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	465 9	4365 2	Y	8	14	1	4
*11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	450 9	3541 2	Y	8			12
*12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	464 10	4143 2	Y	9	14	1	7
*01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	465 12	4226 2	Y	11	15	1	3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940														

08	3410 X	2933	-0-	-477	-0-	187	1	2738	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	151	1	2922	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	248	1	4136	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
*11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	240	1	3875	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
12	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	188	1	3028	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
*01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	206	1	3403	2	Y	9	9	1	1
						10	9							

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994														

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066														

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086														

08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2	1	1	1
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	1	1	1
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	1	1
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	3	2	1	1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	286	1	1073	2	Y	10	11	1			1
						11	9									
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	300	1	1119	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	310	1	1165	2	Y	12	11	1			2
						13	9									
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	300	1	1133	2	Y	11	12	1			1
						12	9									
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	305	1	1155	2	Y	14	13	1			2
						15	9									
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	306	1	1066	2	Y	13	14	1			1
						14	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

08	3906 X	3427	-0-	-479	-0-	3300	2	127 9	Y	115	125 1		67
09	3600 X	3307	-0-	-293	-0-	3209	2	98 9	Y	89	125 1		31
10	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3157	2	114 9	Y	104	66 1		69
11	3450 X	3198	-0-	-252	-0-	3052	2	146 9	Y	133	131 1		71
12	3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3250	2	175 9	Y	159	192 1		38
01	3441 X	3191	-0-	-250	-0-	294	1	2717 2	Y	164	130 1		72
						180	9						

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

08	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5739	2	18 9	N	16	22 1		2
09	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5529	2	15 9	N	14	12 1		4
10	5859 X	5743	-0-	-116	-0-	5723	2	20 9	N	18	12 1		10
11	5670 X	5534	-0-	-136	-0-	5517	2	17 9	N	15	22 1		3
12	5766 X	3536	-0-	-2230	-0-	3513	2	23 9	N	21	23 1		1
*01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6470	2	14 9	N	13	14 1		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6072	2	26	9	N	24	25	1	9
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5004	2	25	9	N	23	20	1	12
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5164	2	30	9	N	27	33	1	6
*11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	N	25	23	1	8
*12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4980	2	28	9	N	25	28	1	5
*01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5085	2	33	9	N	30	30	1	5

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	465	1	1129	2	N	13	12	1	6
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	450	1	1059	2	N	12	12	1	6
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	465	1	1208	2	N	13	11	1	8
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	440	1	1107	2	N	12	10	1	10
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	428	1	948	2	N	13	21	1	2
*01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	441	1	938	2	N	14	9	1	7

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
08	7533 X	6973	-0-	-560	-0-	6940	2	33	9	N	30	30	1	5
09	7200 X	6548	-0-	-652	-0-	6515	2	33	9	N	30	24	1	11
10	7285 X	6906	-0-	-379	-0-	6884	2	22	9	N	20	26	1	5
11	6960 X	6539	-0-	-421	-0-	6510	2	29	9	N	26	25	1	6
12	7130 X	6541	-0-	-589	-0-	6515	2	26	9	N	24	27	1	3
01	6975 X	6297	-0-	-678	-0-	6263	2	34	9	N	31	31	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
08	10850 X	10449	-0-	-401	-0-	10413	2	36	9	N	33	33	1	13
09	10290 X	9292	-0-	-998	-0-	9258	2	34	9	N	31	29	1	15
10	10323 X	9763	-0-	-560	-0-	9732	2	31	9	N	28	37	1	6
11	10110 X	9244	-0-	-866	-0-	9216	2	28	9	N	25	23	1	8
12	10447 X	9306	-0-	-1141	-0-	9278	2	28	9	N	25	28	1	5
01	10447 X	8973	-0-	-1474	-0-	8940	2	33	9	N	30	30	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
08	6727 X	6271	-0-	-456	-0-	6262	2	9	9	N	8	8	1	1
09	6390 X	5932	-0-	-458	-0-	5923	2	9	9	N	8	6	1	3
10	6510 X	6149	-0-	-361	-0-	6145	2	4	9	N	4	6	1	1
11	6180 X	5536	-0-	-644	-0-	5530	2	6	9	N	5	5	1	1
12	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	5693	2	7	9	N	6	6	1	1
01	6262 X	5635	-0-	-627	-0-	5627	2	8	9	N	7	7	1	1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942														
08	2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2494	2	10	9	N	9	9	1	4
09	2730 X	2297	-0-	-433	-0-	2287	2	10	9	N	9	8	1	5
10	2728 X	2361	-0-	-367	-0-	2349	2	12	9	N	11	14	1	2
11	2490 X	2241	-0-	-249	-0-	2230	2	11	9	N	10	9	1	3
12	2573 X	2098	-0-	-475	-0-	2087	2	11	9	N	10	11	1	2
01	2511 X	2012	-0-	-499	-0-	1999	2	13	9	N	12	12	1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5453	2	21	9	N	19	19	1	3
09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5316	2	22	9	N	20	15	1	8
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5843	2	19	9	N	17	21	1	4
*11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5615	2	25	9	N	23	22	1	5
12	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	4914	2	23	9	N	21	24	1	2
01	5208 X	4268	-0-	-940	-0-	4240	2	28	9	N	25	27	1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979														
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3	4	1	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3	3	1	-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	279	2	6	9	N	5	4	1	1
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4	5	1	-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	N	4	3	1	1
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	4	1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038														
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984														
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	465	1	668	2	N	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	393	1	542	2	N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	440	1	585	2	N	-0-			-0-
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	331	1	558	2	N	-0-			-0-
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	428	1	671	2	N	-0-			-0-
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	427	1	627	2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975														
08	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	4457	2	19	9	N	17	17	1	3
09	4710 X	4155	-0-	-555	-0-	4136	2	19	9	N	17	14	1	6
10	4867 X	4363	-0-	-504	-0-	4351	2	12	9	N	11	14	1	3
11	4680 X	4177	-0-	-503	-0-	4162	2	15	9	N	14	14	1	3
12	4805 X	4166	-0-	-639	-0-	4152	2	14	9	N	13	15	1	1
01	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4082	2	20	9	N	18	17	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936														
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029																	
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11		300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969																	
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3	3	1			1
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	262	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3	3	1	1
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	N	4	4	1	1
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	74	2	4	9	N	4	4	1	1
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	N	3	4	1	-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	N	6	5	1	1
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	N	7	6	1	2

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972															
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	372	1	652	2	N	3	3	1	1
							3	9							
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	360	1	587	2	N	-0-	1	1	-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	336	1	830	2	N	-0-			-0-
11		990 N	951	-0-	-39	-0-	354	1	597	2	N	-0-			-0-
*12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	270	1	698	2	N	-0-			-0-
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	133	1	961	2	N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005															
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			12
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			12
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			12
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			12
12		527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-			12
01		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-			12

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990															
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
*01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052															
08		682 X	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-			-0-
09		660 X	436	-0-	-224	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10		651 X	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11		480 X	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-			-0-
12		465 X	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-			-0-
01		465 X	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 3		//CONT.// //CONT.//	16032 650 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CGU 3		WELL #: 1 T		RRCID -> 029936	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5770	-	5980							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 029937	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5944	-	6056							
08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3129	-0-	129	129	3129	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3195	-0-	95	224	3195	3			N	-0-					-0-
11	2930 N	2706	-0-	-224	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2312	-0-	-788	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	3100 X	72	-0-	-3028	-0-	72	3			N	-0-					-0-
CGU 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 029938	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5836	-	6058							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 6		WELL #: 1		RRCID -> 029939	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5725	-	5946							
08	1550 X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
CGU 7		WELL #: 1		RRCID -> 029940	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6040	-	6124							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 8		WELL #: 1		RRCID -> 029941	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5870	-	6130							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 9		WELL #: 1 T		RRCID -> 029942	COMPL. DATE 11/04/1945	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 6010	-	6110							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 -	6000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3			N	-0-			-0-
09	1680 N	1058	-0-	-622	-0-	1058 3			N	-0-			-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-			-0-
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3			N	-0-			-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3			N	-0-			-0-
*01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 -	6020	
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3			N	-0-			-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3			N	-0-			-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3			N	-0-			-0-
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3			N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3			N	-0-			-0-
*01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3			N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 -	6160	
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3			N	-0-			-0-
09	2430 X	736	-0-	-1694	-0-	736 3			N	-0-			-0-
10	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3			N	-0-			-0-
11	2430 X	1925	-0-	-505	-0-	1925 3			N	-0-			-0-
12	2511 X	2189	-0-	-322	-0-	2189 3			N	-0-			-0-
*01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960 -	6000	
08	3286 X	2381	-0-	-905	-0-	2381 3			N	-0-			-0-
09	3180 X	2385	-0-	-795	-0-	2385 3			N	-0-			-0-
10	3286 X	2892	-0-	-394	-0-	2892 3			N	-0-			-0-
11	3180 X	2194	-0-	-986	-0-	2194 3			N	-0-			-0-
12	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2755 3			N	-0-			-0-
01	2883 X	1493	-0-	-1390	-0-	1493 3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970 -	6050	
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3			N	-0-			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3			N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3			N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3			N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 -	6053	
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			N	-0-			-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 3			N	-0-			-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137 3			N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193 3			N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020 -	6062	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID -> 029952	COMPL. DATE 12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID -> 029956	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182					
08	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841 3				N	-0-			-0-
09	1050 N	794	-0-	-256	-0-	794 3				N	-0-			-0-
10	1085 N	807	-0-	-278	-0-	807 3				N	-0-			-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	758 3				N	-0-			-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3				N	-0-			-0-
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3				N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID -> 029958	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248					
08	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	2332 3				N	-0-			-0-
09	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	2282 3				N	-0-			-0-
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3				N	-0-			-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3				N	-0-			-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3				N	-0-			-0-
*01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3				N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID -> 029959	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189					
08	434 N	143	-0-	-291	-0-	143 3				N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3				N	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3				N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340				
08	2449 N	1168	-0-	-1281	-0-	1168 3				N	-0-			-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3				N	-0-			-0-
10	3100 N	3219	-0-	119	119	3219 3				N	-0-			-0-
11	2907 N	2788	-0-	-119	-0-	2788 3				N	-0-			-0-
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3				N	-0-			-0-
*01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990						
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 6262 - 6348
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	861	-0-	-348	-0-	861 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474 PERF. 6262 - 6368
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	883	-0-	-326	-0-	883 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	724	-0-	-361	-0-	724 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462 PERF. 5780 - 5997
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6088 - 6108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430 PERF. 5868 - 5920
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194 PERF. N/A
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152 PERF. 5065 - 5095
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130													
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3262	-0-	162	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	1946 N	1784	-0-	-162	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
*01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260													
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	630 N	198	-0-	-432	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	651 N	101	-0-	-550	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	651 N	119	-0-	-532	-0-	119	3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962													
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7 9	Y	6			42
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22 9	Y	20	36 1		26
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		Y	-0-			26
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3		Y	-0-			26
12	DLQ G-10	252	-0-	252	-0-	251	3	1 9	Y	1			27
01	DLQ G-10	241	-0-	241	-0-	493	240 3	1 9	Y	1			28

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5990 - 6132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5978 - 6038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5974 - 6207	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6150 - 6330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5997 - 6017	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5968	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 5996 - 6106	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
09	720 N	274	-0-	-446	-0-	274	3		N	-0-		-0-
10	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	3		N	-0-		-0-
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3		N	-0-		-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	5866 - 5951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3			N	-0-		-0-
09	1950 N	798	-0-	-1152	-0-	798	3			N	-0-		-0-
10	1922 N	173	-0-	-1749	-0-	173	3			N	-0-		-0-
11	1800 N	5	-0-	-1795	-0-	5	3			N	-0-		-0-
12	837 N	14	-0-	-823	-0-	14	3			N	-0-		-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.				WELL #:	1	RRCID ->	187416	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5880 - 5978
08	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404	3			N	-0-		-0-
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-		-0-
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-		-0-
11	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	3046	3			N	-0-		-0-
12	3844 X	2393	-0-	-1451	-0-	2393	3			N	-0-		-0-
01	3844 X	3594	-0-	-250	-0-	3594	3			N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER				WELL #:	1 U	RRCID ->	189869	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	6095 - 6218
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A"				WELL #:	4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5986 - 5892
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-		-0-

SMITH, J. J.				WELL #:	3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	6105 - 6215
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CGU 9				WELL #:	5	RRCID ->	283460	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5990 - 6038
08	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	3			N	-0-		-0-
09	3000 X	1742	-0-	-1258	-0-	1742	3			N	-0-		-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-		-0-
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-		-0-
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-		-0-
01	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	3			N	-0-		-0-

CGU 20				WELL #:	25	RRCID ->	283623	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6100 - 6130
08	1209 N	171	-0-	-1038	-0-	171	3			N	-0-		-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 2PT		RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439					-0-

CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 8PT		RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 4T		RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 286095		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-	-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 286136		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932		
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	10			63
						11	9							
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	N	56			119
						62	9							
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	56	173	1	2
						62	9							
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	N	80			82
						88	9							
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	80			162
						88	9							
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	50	177	1	35
						55	9							

TOWER RESOURCES INC 862857
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
 MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
 BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

08	2976 X	1964	-0-	-1012	-0-	1921	2	43	9	Y	39			266
09	1830 X	1569	-0-	-261	-0-	1569	2			Y	-0-			266
10	1891 X	1671	-0-	-220	-0-	1670	2	1	9	Y	1	180	1	87
11	1890 X	1539	-0-	-351	-0-	1539	2			Y	-0-			87
12	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	1690	2	13	9	Y	12			99
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			99

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3851	2	36	9	N	33			86
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3538	2	48	9	N	44			130
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3963	2	55	9	N	50	141	1	39
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2736	2	42	9	N	38			77
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			77
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			77

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN, J. C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 030028	COMPL. DATE	05/28/2021	TOTAL DEPTH	6425 PERF. 5748 - 5998				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.		WELL #:		1D	RRCID -> 030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5896 - 5946				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355 PERF. 5904 - 5974				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID -> 030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455 PERF. 5948 - 5972				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID -> 159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5944 - 6064				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID -> 183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 5954 - 5992				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5815 - 5855	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5758 - 5782
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-

THOMAS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029718	COMPL. DATE	10/11/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5888 - 5906
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	160	1	5097	3	Y	-0-	-0-
09	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	152	1	4651	3	Y	-0-	-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	148	1	4159	3	Y	-0-	-0-
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	142	1	4024	3	Y	-0-	-0-
12	5084 X	4456	-0-	-628	-0-	155	1	4301	3	Y	-0-	-0-
01	5084 X	4127	-0-	-957	-0-	147	1	3980	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	029802	COMPL. DATE	04/01/1942	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 5628 - 5648
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	15 U	RRCID ->	029808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5746 - 5790
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																							
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5649 - 5688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5640 - 5670	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5650 - 5676	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
WERNER, LOUIS										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5676 - 5722	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
DANIELS -D-										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5865 - 5873	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5630 - 5652	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5661 - 5686	
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1265	3	Y	-0-			-0-								
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	49	1	1169	3	Y	-0-			-0-								
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	3	Y	-0-			-0-								
11	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	38	1	1033	3	Y	-0-			-0-								
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	3	Y	-0-			-0-								
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-			-0-								

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
CARTHAGE UNIT			WELL #: 302		RRCID -> 169145			COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COPELAND UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 169274			COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078				
08	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	364	1	2583	3	Y	107	105	1	29
							118	9							
09	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	359	1	2491	3	Y	95	84	1	40
							105	9							
10	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	378	1	2516	3	Y	89	107	1	22
							98	9							
11	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	378	1	2528	3	Y	102	81	1	43
							112	9							
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	391	1	2605	3	Y	96	110	1	29
							106	9							
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	405	1	2468	3	Y	88	89	1	28
							97	9							

CARTHAGE UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 171153			COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742				
08	3100	N	3688	-0-	588	588	239	1	3383	3	Y	60	63	1	9
							66	9							
09	3000	N	3176	-0-	176	764	126	1	2988	3	Y	56	49	1	16
							62	9							
10	3100	N	2850	-0-	-250	514	101	1	2686	3	Y	57	59	1	14
							63	9							
11	3381	X	2867	-0-	-514	-0-	98	1	2700	3	Y	63	59	1	18
							69	9							
12	3503	X	2483	-0-	-1020	-0-	89	1	2322	3	Y	65	71	1	12
							72	9							
01	3503	X	340	-0-	-3163	-0-	12	1	297	3	Y	28	33	1	7
							31	9							

CARTHAGE UNIT			WELL #: 300		RRCID -> 171212			COMPL. DATE 07/31/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #: 304		RRCID -> 171214			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 667																			
//CONT.// 020467																			
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6026 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5661 - 5986	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

PIERCE UNIT NO. 4										WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6040 - 6262	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 172880		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 5648 - 5949	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303		RRCID -> 172987		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5613 - 5934	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 66		RRCID -> 173523		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5672 - 5974	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

CLARK C										WELL #: 2		RRCID -> 178983		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5993 - 6094	
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	Y	-0-			-0-						
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3	Y	-0-			-0-						
10	2883	N	2143	-0-	-740	-0-	2143	3	Y	-0-			-0-						
11	2820	N	2604	-0-	-216	-0-	2604	3	Y	-0-			-0-						
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	Y	-0-			-0-						
*01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	Y	-0-			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018												
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	401	1	1901	2	Y	9	8 1 2
						10	9					
09	2250 N	1569	-0-	-681	-0-	372	1	1191	2	Y	5	6 1 1
						6	9					
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	394	1	1844	2	Y	7	6 1 2
						8	9					
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	392	1	1991	2	Y	9	9 1 2
						10	9					
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	403	1	1763	2	Y	9	9 1 2
						10	9					
01	2232 N	1969	-0-	-263	-0-	396	1	1563	2	Y	9	9 1 2
						10	9					

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012												
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	538	1	1701	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	518	1	1838	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
10	2387 N	2214	-0-	-173	-0-	531	1	1679	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
11	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	517	1	1491	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
*12	2449 N	2103	-0-	-346	-0-	539	1	1558	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
01	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	537	1	1612	2	Y	5	5 1 1
						6	9					

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177												
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 1		RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 X	790	-0-	-1039	-0-	428 1	358 2	Y	4	4 1		1
09	1770 X	1407	-0-	-363	-0-	4 9	974 2	Y	9	8 1		2
10	1023 X	864	-0-	-159	-0-	10 9	432 2	Y	4	5 1		1
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	4 9		Y	-0-	1 1		-0-
*12	1457 X	423	-0-	-1034	-0-	2 1	2 2	Y	-0-			-0-
01	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	421 1	1 2	Y	-0-			-0-
BREWSTER, J.T.		WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
*12	155 N	38	-0-	-117	-0-	2 1	36 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946			TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C., GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990			
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	329 1	1385 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	294 1	826 3	Y	1	1 1		-0-
10	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	1 9	738 3	Y	1	1 1		-0-
11	1650 N	1507	-0-	-143	-0-	300 1	1187 3	Y	1	1 1		-0-
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1 9	1054 3	Y	1	1 1		-0-
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	321 1	989 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 8										RRCID -> 172085		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2021 - WELL PLUGGED 8/17/2021																	
SOAPE, A. C. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010	
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	34	1	1332	2	Y	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	35	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	37	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	37	1	1206	2	Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS										WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000	
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	151	1	4546	2	Y	2	2	1			-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	144	1	5121	2	Y	2	2	1			-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	143	1	4969	2	Y	1	1	1			-0-
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	135	1	3866	2	Y	1	1	1			-0-
*12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	143	1	3805	2	Y	2	2	1			-0-
01	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	131	1	3464	2	Y	1	1	1			-0-
BREWSTER, J.T.										WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNETT BROS.										WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CARTHAGE GAS UNIT 10 //CONT.// 040798																	
WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15																	
WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895																	
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	442	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	426	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	440	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	899	-0-	-481	-0-	418	1	481	2	Y	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	450	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7																	
WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012																	
08	4402	X	2965	-0-	-1437	-0-	652	1	2289	2	Y	22	21	1			5
09	4260	X	2475	-0-	-1785	-0-	618	1	1840	2	Y	15	17	1			3
10	3782	X	2190	-0-	-1592	-0-	632	1	1545	2	Y	12	12	1			3
11	3120	X	1777	-0-	-1343	-0-	610	1	1155	2	Y	11	12	1			2
*12	2976	X	2329	-0-	-647	-0-	642	1	1667	2	Y	18	17	1			3
*01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	680	1	3626	2	Y	41	37	1			7

BURNETT BROS.																	
WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939																	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS.																	
WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS.																	
WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CGU 3A		WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 029801		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014				
HICKS GAS UNIT		WELL #: 1 C										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032				
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3		N	-0-			-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-			-0-
*11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
*12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
*01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029834		COMPL. DATE 11/22/1944		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021												

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED									
ROSS, J. T. UNIT			//CONT.//		148113										
			WELL #:		1 U	RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6036 - 6063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WERNER -D- GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239		PERF. 5854 - 5890	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 0			1				
03		1333 N	612	-0-	-721	-0-	595 3	17 9	Y	15	15 0			1					
*04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 3	6 9	Y	5	6 0			-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-					
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-			-0-					
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-			-0-					
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	1 0			-0-					
*09		330 X	46	-0-	-284	-0-	32 3	14 9	Y	13	11 0			2					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			-0-					
*11		352 X	352	-0-	-0-	-0-	349 3	3 9	Y	3	3 0			-0-					
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	707 3	15 9	Y	14	13 0			1					
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	216 3	8 9	Y	7	7 0			1					

WERNER, "E" UNIT										WELL #:		RRCID -> 029845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5886 - 5930	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

WERNER-LAFOY GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 029853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5864 - 5910	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

WERNER-LEWIN GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5870 - 5910	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

WHITFIELD UNIT										WELL #:		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6100 - 6118	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
POWERS, E. C. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	177826	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6410 PERF. 6098 - 6328
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	179002	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6144 - 6160
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181572	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5842 - 5850
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	183027	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6024 - 6032
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21 U	RRCID ->	184747	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5922 - 5932
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217556	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6220 PERF. 5854 - 5888
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HILL LAKE UNIT														
		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-SMITH						CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS.						CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT						CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A"						CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5933 - 6263			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.// 357165								
CARTHAGE GAS UNIT #9			WELL #:	8B	RRCID -> 192453	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5690	- 5977		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 3A			WELL #:	1B	RRCID -> 197453	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 6142	- 6353		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON, THOMAS			WELL #:	1B	RRCID -> 201506	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5702	- 5756		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUILLE, J.C.			WELL #:	1	RRCID -> 203237	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5757	- 6070		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS, O. B.			WELL #:	12A	RRCID -> 214914	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5778	- 6095		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 11			WELL #:	11A	RRCID -> 215275	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 6199	PERF. 5691	- 5990		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1			WELL #:	29A	RRCID -> 224906	COMPL. DATE 06/02/2006	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5729	- 6011		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
WERNER-PEARCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234469		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	6885	2001 3	42 9	Y	38		193
09		200 N	2020	-0-	1820	8705	2001 3	19 9	Y	17	184 1	26
10		3100 N	2081	-0-	-1019	7686	2026 3	55 9	Y	50		76
11		3000 N	817	-0-	-2183	5503	791 3	26 9	Y	24		100
12		3100 N	2228	-0-	-872	4631	2205 3	23 9	Y	21		121
*01		3100 N	2161	-0-	-939	3692	2118 3	43 9	Y	39		160

WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 282537		COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939			
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
10		651 N	10	-0-	-641	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

HAWK GATHERING CO., LTD.		366631		RRCID -> 214199		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884			
HAWK SWD		WELL #: 1										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		RRCID -> 029745		COMPL. DATE 11/08/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790			
BURNETT BROS.		WELL #: 9										
08	4929 X	4033	-0-	-896	-0-	300 1	3733 2	Y		-0-		-0-
09	4860 X	4792	-0-	-68	-0-	360 1	4432 2	Y		-0-		-0-
10	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	369 1	4467 2	Y		-0-		-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	353 1	4263 2	Y		-0-		-0-
12	4495 X	3676	-0-	-819	-0-	278 1	3398 2	Y		-0-		-0-
01	4495 X	4076	-0-	-419	-0-	331 1	3745 2	Y		-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 283466		COMPL. DATE 07/12/2018			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776			
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	187 1	2094 2	Y		67	63 1	8
						74 9						
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	217 1	2036 2	Y		62	66 1	4
						68 9						
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	222 1	2043 2	Y		62	61 1	5
						68 9						
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	205 1	1890 2	Y		12	15 1	2
						13 9						
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	176 1	1646 2	Y		10	11 1	1
						11 9						
01	2294 N	1971	-0-	-323	-0-	194 1	1763 2	Y		13	12 1	2
						14 9						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 029879		COMPL. DATE 08/07/1945			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848			
OWENS UNIT		WELL #: 1 U										
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 029867	COMPL. DATE 10/10/1945	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5720	- 5765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	13	13 1		2
						14 9						
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	270 2	Y	13	13 1		2
						14 9						
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	282 2	Y	14	13 1		3
						15 9						
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	282 2	Y	19	20 1		2
						21 9						
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	Y	17	17 1		2
						19 9						
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2	Y	19	19 1		2
						21 9						

HULL -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 029868	COMPL. DATE 02/13/1945	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 4672	- 5646			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 4	RRCID -> 029870	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 5630	- 5660			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL -A-		WELL #:		5 U	RRCID -> 029871	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5635	- 5665			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		6 U	RRCID -> 029872	COMPL. DATE 12/11/1945	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5662	- 5694			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL -A-		WELL #:		7 U	RRCID -> 029873	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5640	- 5665			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680	-	5740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-	
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670	-	6000
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710	-	5760
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672	-	5708
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5715	-	5765
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5695	-	5930
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	5718	-	5753
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-	
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-	
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-	
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-	
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			Y	-0-	-0-
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			Y	-0-	-0-
10		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2			Y	-0-	-0-
*11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			Y	-0-	-0-
*12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			Y	-0-	-0-
*01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5740 - 7734												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2021												

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779												
08	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821												
08	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797												
08	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	49 1	484 2	N	3	7 1		5
							3 9						
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	31 1	300 2	N	2			7
							2 9						
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	54 1	538 2	N	1			8
							1 9						
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	64 1	669 2	N	-0-			8
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	51 1	514 2	N	3	7 1		4
							3 9						
*01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	66 1	687 2	N	3			7
							3 9						

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642													
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #:		1 C RRCID -> 029680		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 4		WELL #:		1 C RRCID -> 029681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 5		WELL #:		1 C RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 7		WELL #:		1 C RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 8		WELL #:		1 C RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 10		WELL #:		1 C RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID -> 029691	COMPL. DATE 11/09/1945	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5796	- 5836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID -> 029692	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5804	- 5844
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-	-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-	-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1604 3	N	-0-	-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6040 - 6102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URSUS OIL AND GAS				879300				CNTY: PANOLA					
ALLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5697 - 5750		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875				CNTY: PANOLA					
BELL, MATTIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6112 - 6132		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PANOLA					
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 6080 - 6102		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT				8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5712 - 5744		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
NAIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5354 - 5360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																		
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																		
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180																		
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																		
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506																		
08		62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					18
09		60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					18
10		68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					18
11		108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					18
12		88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					18
*01		117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					18

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959																		
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160																		
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																		
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172																		
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057																		
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447														
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602														
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
STALLION OILFIELD SERVICES LTD.				811986								
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211888	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5088 - 5176
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990					CNTY: PANOLA			
CGU 30		WELL #:		1	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5469 - 5479
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	059612	COMPL. DATE	09/05/1956	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6189 - 6387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
FROST LUMBER IND.		WELL #:		6	RRCID ->	158941	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	5843 - 5872
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	3	11	9	N	10	49
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1739	3	10	9	N	9	58
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	3	19	9	N	17	75
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	3	11	9	N	10	85
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8	18
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-	18

CGU 6A		WELL #:		9A	RRCID ->	221428	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6590 - 6594
08	3540	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-	-0-
09	3409	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-	-0-
10	3348	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-	-0-
11	3334	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-	-0-
12	3401	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-	-0-
01	3348	1446	-0-	-1902	-0-	1446	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555								
HILLTOP		WELL #:		1	RRCID ->	254597	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6432 - 6537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
RICHARDSON A			WELL #:		2	RRCID ->	273526	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 6658 - 6666			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467										
CARTHAGE UNIT			WELL #:		15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	-0-			-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-			-0-
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-			-0-
01		527 N	318	-0-	-209	-0-	12	1	306	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	233	1	3298	3	Y	-0-			-0-
09		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	131	1	3098	3	Y	-0-			-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	118	1	3137	3	Y	-0-			-0-
11		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	3	Y	-0-			-0-
*12		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	124	1	3226	3	Y	-0-			-0-
*01		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	136	1	3451	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT			WELL #:		27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		9672 X	7976	-0-	-1696	-0-	520	1	7361	3	Y	86	92	1	12
							95	9							
09		9210 X	8186	-0-	-1024	-0-	328	1	7768	3	Y	82	71	1	23
							90	9							
10		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	328	1	8701	3	Y	83	85	1	21
							91	9							
11		8400 X	7084	-0-	-1316	-0-	245	1	6740	3	Y	90	86	1	25
							99	9							
12		8463 X	6891	-0-	-1572	-0-	250	1	6539	3	Y	93	101	1	17
							102	9							
01		9114 X	7912	-0-	-1202	-0-	296	1	7506	3	Y	100	90	1	27
							110	9							

WERNER, LOUIS			WELL #:		1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 - 6330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6048 - 6190
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	032663	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6015 - 6429
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	3	Y	-0-	-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	39	1	923	3	Y	-0-	-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	-0-	-0-
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	32	1	879	3	Y	-0-	-0-
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	41	1	1065	3	Y	-0-	-0-
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	066534	COMPL. DATE	12/00/1936	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6100 - 6338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	137087	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	6296 - 6313
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	142163	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6154 - 6365
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	10	11 1
						11	9					
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	10	8 1
						11	9					
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	9	10 1
						10	9					
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	11	10 1
						12	9					
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	10	11 1
						11	9					
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	11	10 1
						12	9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	156181	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6016 - 6640
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	Y	44	47 1	6
						48	9						
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	Y	41	36 1	11
						45	9						
10	558 N	404	-0-	-154	-0-	13	1	345	3	Y	42	43 1	10
						46	9						
11	540 N	255	-0-	-285	-0-	8	1	211	3	Y	33	34 1	9
						36	9						
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	13	1	345	3	Y	47	47 1	9
						52	9						
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	11	1	290	3	Y	51	46 1	14
						56	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561													
08	14B2 EXT	1254	-0-	1254	2761	1158	3	96	9	Y	87	91 1	12
09	14B2 EXT	1353	-0-	1353	4114	1285	3	68	9	Y	62	57 1	17
10	5548 X	1434	-0-	-4114	-0-	1332	3	102	9	Y	93	87 1	23
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1708	3	119	9	Y	108	101 1	30
12	1488 X	63	-0-	-1425	-0-	51	3	12	9	Y	11	39 1	2
01	1426 X	126	-0-	-1300	-0-	113	3	13	9	Y	12	11 1	3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425 - 6433			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 - 6408			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 - 6398			
08	5115 X	4088	-0-	-1027	-0-	270	1	3818	3	Y	-0-				-0-
09	4950 X	3728	-0-	-1222	-0-	151	1	3577	3	Y	-0-				-0-
10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	191	1	5060	3	Y	-0-				-0-
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	173	1	4738	3	Y	-0-				-0-
12	4433 X	1544	-0-	-2889	-0-	57	1	1487	3	Y	-0-				-0-
01	5239 X	149	-0-	-5090	-0-	6	1	143	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 - 6072			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 161963		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 162008		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335								
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 162009		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3576	-0-	3576	-0-	129	1	3356	3	Y	83	68	1			15
01	14B2 EXT	3283	-0-	3283	-0-	6859	119	3008	3	Y	142	118	1			39
							91									
							156									
							9									
							9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 162221		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755								
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997										TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997										TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED																
CARTHAGE GAS UNIT		//CONT.//		020467																	
		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	6159 -	6174								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6360 -	6371
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6250 -	6254
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6238 -	6261
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6268 -	6279
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6404 -	6451
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	6902 -	6906
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070 PERF. 6883 - 6908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 6218 - 6325			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	238542	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10105 PERF. 6886 - 6948			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	240113	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088 PERF. 6760 - 6764			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #:		13	RRCID ->	244235	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 7072 - 7076			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	250239	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	9640 PERF. 6324 - 6364			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	2	2	1	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	9	22	3	Y	1	1	1	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	6	5	1	1
*01	3100 N	3118	-0-	18	18	7	9	2969	3	Y	29	22	1	8
						32	9							

PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225					
08	465 N	369	-0-	-96	-0-	23	1	346	3	N	-0-			-0-
09	450 N	290	-0-	-160	-0-	11	1	279	3	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 030308		COMPL. DATE 12/20/1949			TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400					
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #: 6 T												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #: 2 L		RRCID -> 030316		COMPL. DATE 09/11/1948			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030321		COMPL. DATE 03/02/1996			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
ALLISON, G. T.			WELL #:		2	RRCID -> 057579			COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH	6514 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	303	1	2204	3	Y	13	13 1	5
							14	9						
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	299	1	2219	3	Y	13	13 1	5
							14	9						
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	307	1	2200	3	Y	14	14 1	5
							15	9						
11		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	314	1	2233	3	Y	10	10 1	5
							11	9						
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	321	1	2205	3	Y	15	15 1	5
							17	9						
*01		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	315	1	2115	3	Y	14	14 1	5
							15	9						

CARTHAGE GAS UNIT 14					WELL #:	5	RRCID -> 080828			COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6002 - 6173	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7					WELL #:	4	RRCID -> 084140			COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6424 - 6440	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	24	1	1257	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	13	1	660	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1					WELL #:	14	RRCID -> 089881			COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6074 - 6400	
08		4092 X	4019	-0-	-73	-0-	313	1	3513	2	Y	175	176 1	38
							193	9						
09		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	306	1	4305	2	Y	202	200 1	40
							222	9						
10		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	312	1	4208	2	Y	179	180 1	39
							197	9						
11		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	305	1	3511	2	Y	178	182 1	35
							196	9						
*12		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	324	1	3689	2	Y	216	213 1	38
							238	9						
*01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	316	1	3595	2	Y	221	219 1	40
							243	9						

CARTHAGE GAS UNIT 11					WELL #:	4	RRCID -> 090289			COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH	6702 PERF. 6334 - 6422	
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	567	2	Y	108	106 1	23
							119	9						
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	Y	116	116 1	23
							128	9						
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	630	2	Y	100	101 1	22
							110	9						
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	568	2	Y	111	111 1	22
							122	9						
*12		806 N	703	-0-	-103	-0-	12	1	557	2	Y	122	122 1	22
							134	9						
01		744 N	94	-0-	-650	-0-	2	1	74	2	Y	16	35 1	3
							18	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BURNETT BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	097649	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	6138 - 6152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW							CODE	CODE				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		6-U	RRCID ->	138296	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	6416 - 6430
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		7-U	RRCID ->	139285	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6638 - 6646
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		23-U	RRCID ->	140160	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6784 - 6792
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		22-U	RRCID ->	140876	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	6257 - 6265
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		7-U	RRCID ->	141682	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6225 - 6231
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		7-U	RRCID ->	142602	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6130 - 6134
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	88185			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	88185			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	88185			N	1	1 1	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2 1	-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2 1	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	88185			N	2	2 1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-U	RRCID ->	143149	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6067 - 6191	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		6-U	RRCID ->	145684	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6100 - 6162				
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	25	1	1314	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	38	1	1951	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	41	1	1923	2	Y	15	15	1	3
							17	9							
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	41	1	2047	2	Y	17	17	1	3
							19	9							

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID ->	145690	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 5658 - 6663				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U	RRCID ->	145838	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6386 - 6410				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		6-U	RRCID ->	145846	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6128 - 6142				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6377 - 9582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1674 X	1129	-0-	-545	-0-	21	1	1102	2	Y	5	5 1
09	1500 X	1460	-0-	-40	-0-	23	1	1430	2	Y	6	6 1
10	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	5	1	291	2	Y	1	2 1
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
*12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6193 - 6438
08	5487 X	5009	-0-	-478	-0-	226	1	4783	2	Y	-0-	-0-
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	216	1	5347	2	Y	-0-	-0-
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	211	1	4786	2	Y	-0-	-0-
11	4860 X	4191	-0-	-669	-0-	207	1	3984	2	Y	-0-	-0-
*12	5487 X	4261	-0-	-1226	-0-	221	1	4040	2	Y	-0-	-0-
01	5487 X	4715	-0-	-772	-0-	224	1	4491	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6375 - 6382
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5698 - 5998
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6436 - 6461
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	5717 - 5756
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8525 X	6031	-0-	-2494	-0-	434	1	5588	2	Y	8	8	1			2
09	8250 X	8229	-0-	-21	-0-	440	1	7778	2	Y	10	10	1			2
10	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	444	1	7361	2	Y	9	9	1			2
11	6060 X	4121	-0-	-1939	-0-	385	1	3729	2	Y	6	7	1			1
*12	8494 X	913	-0-	-7581	-0-	339	1	573	2	Y	1	2	1			-0-
01	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	34	40	1			13
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	9	331	3	Y	24	27	1			10
10	930 N	165	-0-	-765	-0-	16	1	145	3	Y	12	18	1			4
11	420 N	98	-0-	-322	-0-	26	9	87	3	Y	5	7	1			2
*12	372 N	154	-0-	-218	-0-	7	1	133	3	Y	13	11	1			4
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	9	166	3	Y	10	10	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243																		
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108																		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814																		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3162 X	147	-0-	-3015	-0-	147 3		Y	-0-	4 1		5
09		2850 X	95	-0-	-2755	-0-	94 3	1 9	Y	1	2 1		4
10		2945 X	94	-0-	-2851	-0-	94 3		Y	-0-	2 1		2
11		1410 X	71	-0-	-1339	-0-	71 3		Y	-0-			2
*12		155 X	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y	-0-	2 1		-0-
01		155 X	51	-0-	-104	-0-	51 3		Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818													
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4 1		1
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 1		2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
DAVIS, S.L. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HICKS, O. B. GU										WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BREWSTER, J.T. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HICKS, O. B. GU										WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 179890		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BURNETT BROTHERS UNIT 1										WELL #: 34 U		RRCID -> 182708		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186860	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6721 - 6932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 T	RRCID ->	192087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	6529 - 6534
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID ->	201453	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	6262 - 8032
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6222 - 6356
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	217380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	6322 - 6457
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	66 1	1363 3	Y	33	33	1	12
						36 9						
09	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	59 1	1205 3	Y	27	28	1	11
						30 9						
10	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	60 1	1192 3	Y	28	29	1	10
						31 9						
11	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	62 1	1111 3	Y	21	21	1	10
						23 9						
*12	1302 N	750	-0-	-552	-0-	38 1	690 3	Y	20	24	1	6
						22 9						
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	68 1	1209 3	Y	31	26	1	11
						34 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6651 - 6659
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	39 1	807 3	Y		31	30 1	12
						34 9						
09	930 N	817	-0-	-113	-0-	37 1	751 3	Y		26	27 1	11
						29 9						
10	899 N	698	-0-	-201	-0-	32 1	638 3	Y		25	27 1	9
						28 9						
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	39 1	707 3	Y		20	19 1	10
						22 9						
*12	806 N	771	-0-	-35	-0-	39 1	699 3	Y		30	31 1	9
						33 9						
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	32 1	584 3	Y		23	24 1	8
						25 9						

BURNETT BROTHERS		WELL #:		21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6134 - 6232
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6210 - 6240
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #:		47	RRCID ->	270881	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	6515 - 6526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275292	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	6428 - 7993
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

R. HARRISON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	280818	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6635 - 6645
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974															
08		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-			-0-
09		5340 X	116	-0-	-5224	-0-	2	1	108	2	Y	5	4	1	1
							6	9							
10		4092 X	1592	-0-	-2500	-0-	26	1	1497	2	Y	63	50	1	14
							69	9							
11		30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	14	1	-0-
*12		124 X	36	-0-	-88	-0-	1	1	33	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01		1581 X	138	-0-	-1443	-0-	2	1	127	2	Y	8	7	1	1
							9	9							

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. COX, BETTYE		//CONT.//	16032 812 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 255109	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 6583 - 6595					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
				WELL #: 2 L	RRCID -> 030336	COMPL. DATE 06/11/1955	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6806 - 6814					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 087226	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 6408 - 6422					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 126298	COMPL. DATE 12/24/1987	TOTAL DEPTH 6782	PERF. 6567 - 6601					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
				WELL #: 3	RRCID -> 158073	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 6561 - 7974					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
				WELL #: 4 F	RRCID -> 160963	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 9920	PERF. N/A					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
AMERICAN LEGION		WELL #:		4-C	RRCID ->	163468	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6754 -	6764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	165794	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6450 -	6460		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER "E"		WELL #:		3	RRCID ->	169707	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6390 -	6687		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #:		2	RRCID ->	207307	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8116 -	8198		
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
*12	465	N	403	-0-	-62	-0-	397	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	369	3	9	9	Y	8	7	0	1

WERNER-LEFOY		WELL #:		8 C	RRCID ->	210477	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6309 -	7024		
*08	T. A.	2285	-0-	2285	4025	2078	3	207	9	Y	188	124	1		78
09	T. A.	1931	-0-	1931	5956	1768	3	163	9	Y	148	143	1		83
10	7989 X	2033	-0-	-5956	-0-	1848	3	185	9	Y	168	206	1		45
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	45	1		-0-
12	1984 N	37	-0-	-1947	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
01	2046 N	19	-0-	-2027	-0-	19	3			Y	-0-				-0-

WERNER "D"		WELL #:		8 C	RRCID ->	211850	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6496 -	6505		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-HULL GU		WELL #:		5 C	RRCID ->	212174	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7770 -	7922		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638								
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222112	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	6502 - 6532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	224097	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6498 - 8288			
08	3100	N	3502	-0-	402	4321	3493	3	9	9	N	8	7	0	3
09	3000	N	2877	-0-	-123	4198	2869	3	8	9	N	7	7	0	3
10	3100	N	2713	-0-	-387	3811	2700	3	13	9	N	12	12	0	3
11	3000	N	2726	-0-	-274	3537	2716	3	10	9	N	9	10	0	2
12	3100	N	2465	-0-	-635	2902	2458	3	7	9	N	6	7	0	1
*01	5061	X	2159	-0-	-2902	-0-	2150	3	9	9	N	8	7	0	2

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	224387	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6589 - 6844			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	224509	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6210 - 6614			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224635	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	6350 - 7255			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	224722	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6447 - 6739			
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	225399	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6664 - 6990			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
*08	T. A.	3190	-0-	3190	5592	3132	3	58	9	Y	53	33	1			22
09	14B2 EXT	3019	-0-	3019	8611	2974	3	45	9	Y	41	40	1			23
10	11972 X	3361	-0-	-8611	-0-	3308	3	53	9	Y	48	58	1			13
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3283	3	154	9	Y	140	89	1			64
*12	3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2712	3	157	9	Y	143	120	1			87
01	3348 X	2724	-0-	-624	-0-	2514	3	210	9	Y	191	211	1			67

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6479 - 7118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENNA-SIKES		WELL #:		4 C	RRCID ->	231614	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6758 - 6762		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODALL UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	231617	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6484 - 6498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWELL "A2"		WELL #:		8 C	RRCID ->	231973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6615 - 8105
*08	2201 N	1800	-0-	-401	-0-	1797	3	3 9	Y	3	3 1	1
09	1920 N	1690	-0-	-230	-0-	1686	3	4 9	Y	4	3 1	2
10	2170 N	1724	-0-	-446	-0-	1721	3	3 9	Y	3	4 1	1
11	2160 N	1695	-0-	-465	-0-	1683	3	12 9	Y	11	7 1	5
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11 9	Y	10	9 1	6
*01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1761	3	15 9	Y	14	15 1	5

WERNER "G" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232043	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	6623 - 6649		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	232829	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6514 - 6698
*08	8742 X	3418	-0-	-5324	-0-	3412	3	6 9	Y	5	4 1	2
09	8460 X	3403	-0-	-5057	-0-	3399	3	4 9	Y	4	4 1	2
10	8742 X	6383	-0-	-2359	-0-	6377	3	6 9	Y	5	6 1	1
11	8400 X	7577	-0-	-823	-0-	7569	3	8 9	Y	7	5 1	3
*12	7223 X	6866	-0-	-357	-0-	6860	3	6 9	Y	5	5 1	3
01	6386 X	3591	-0-	-2795	-0-	3583	3	8 9	Y	7	8 1	2

ALEXANDER, O.W.		WELL #:		3	RRCID ->	233657	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	6593 - 6600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2455 3	7 9	N	6	5 1		2
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2445 3	7 9	N	6	5 1		3
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2469 3	6 9	N	5	7 1		1
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2233 3	3 9	N	3	3 1		1
12	3100 N	4439	-0-	1339	1339	4439 3		N	-0-	1 1		-0-
*01	3100 N	3835	-0-	735	2074	3835 3		N	-0-			-0-

 DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

08	713 N	664	-0-	-49	-0-	642 3	22 9	Y	20	22 0		7
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	442 3	21 9	Y	19	18 0		8
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	625 3	30 9	Y	27	28 0		7
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	579 3	9 9	Y	8	13 0		2
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		Y	-0-	2 0		-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-			-0-

 WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

*07	3100 N	7035	-0-	3935	3935	7015 3	20 9	Y	18	16 0		2
*08	3100 N	4041	-0-	941	4876	3975 3	66 9	Y	60	56 0		6
*09	6637 X	1761	-0-	-4876	-0-	1705 3	56 9	Y	51	50 0		7
*10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5171 3	100 9	Y	91	82 0		16
*11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5452 3	56 9	Y	51	61 0		6
*12	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4831 3	29 9	Y	26	30 0		2
*01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3911 3	45 9	Y	41	36 0		7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3		N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3		N	-0-					-0-
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3		N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3334	3	7 9	N	6	3 1				3
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3278	3	4 9	N	4	4 1				3
*01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3284	3	7 9	N	6	7 1				2

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE
*08		930 X	845	-0-	-85	-0-			832	3	13	9	N	12	10	1				5
09		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-			2115	3	12	9	N	11	10	1				6
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-			2311	3	12	9	N	11	14	1				3
11		3000 N	3105	-0-	105	-0-	105		3086	3	19	9	N	17	12	1				8
*12		2884 N	2779	-0-	-105	-0-			2765	3	14	9	N	13	13	1				8
*01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-			2351	3	19	9	N	17	19	1				6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

*08	15655	X	12369	-0-	-3286	-0-			12362	3	7	9	N	6	5	1				3
09	14850	X	11586	-0-	-3264	-0-			11580	3	6	9	N	5	5	1				3
10	15655	X	11384	-0-	-4271	-0-			11377	3	7	9	N	6	7	1				2
11	15150	X	10327	-0-	-4823	-0-			10306	3	21	9	N	19	12	1				9
*12	15655	X	9769	-0-	-5886	-0-			9749	3	20	9	N	18	16	1				11
01	12369	X	9231	-0-	-3138	-0-			9206	3	25	9	N	23	26	1				8

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

08	62	N	18	-0-	-44	-0-			18	2			Y	-0-						-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-						-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-						-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-			21	2			Y	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-			3029	2			Y	-0-						-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-			2897	2			Y	-0-						-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-			2916	2			Y	-0-						-0-
11	2700	X	2617	-0-	-83	-0-			2617	2			Y	-0-						-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 030317	COMPL. DATE 11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515												
DUNAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 151891	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370							
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAWAY				WELL #: 9	RRCID -> 180021	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044							
08	3069 N	1027	-0-	-2042	-0-	79	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	116	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	2263 X	1691	-0-	-572	-0-	140	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	2190 X	1734	-0-	-456	-0-	136	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	112	1	1670	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	106	1	1574	2	N	-0-					-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 205735	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151							
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	365	1	4351	2	N	-0-					-0-
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	291	1	4252	2	N	-0-					-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	330	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	302	1	3552	2	N	-0-					-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	290	1	4321	2	N	-0-					-0-
*01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	259	1	3857	2	N	-0-					-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 7	RRCID -> 216831	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6947 - 6954							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	53	3	46	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1526	-0-	1526	-0-	1579	95	1	1431	2	N	-0-				-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 5	RRCID -> 260216	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6749 - 6764							
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	115	1	1692	2	N	-0-					-0-
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	252	1	2787	2	N	-0-					-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	220	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	182	1	2716	2	N	-0-					-0-
*01	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897														
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	75	1	897	2	N	-0-			110
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	169	1	2468	2	N	32			142
						35	9							
10	3100 N	4136	-0-	1036	1036	339	1	3755	2	N	38			180
						42	9							
11	3000 N	3897	-0-	897	1933	302	1	3554	2	N	37			217
						41	9							
12	3100 N	3071	-0-	-29	1904	191	1	2849	2	N	28			245
						31	9							
*01	4822 X	2918	-0-	-1904	-0-	181	1	2702	2	N	32			277
						35	9							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646														
08	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	121	1	1450	2	N	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	68	1	994	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	121	1	1342	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	95	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	73	1	1087	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165 DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568														
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	3			N	-0-			-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398														
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	3	19	9	N	17			120
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8			128
10	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	3			N	-0-			128
11	1710 N	767	-0-	-943	-0-	767	3			N	-0-			128
12	1271 N	953	-0-	-318	-0-	953	3			N	-0-			128
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			128

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260														
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6	9	N	5	152	1	17
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-			17
10	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1310	3			N	-0-			17
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-			17
12	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			N	-0-			17
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	969	3	51	9	N	46	1	8	62

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647										
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781										
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348										
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		39
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		39
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		39
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		39
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		39
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328										
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		24
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		24
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		24
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-		24
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		24
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265										
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201										
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821										
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	122 1	360 3	N	94	185
						103 9				
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	111 1	318 3	N	241 148 1	278
						265 9				
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	106 1	296 3	N	74	352
						81 9				
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115 1	347 3	N	74 163 1	263
						81 9				
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	115 1	334 3	N	59	322
						65 9				
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	123 1	352 3	N	59	381
						65 9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
THOR				WELL #:	2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	6796 - 6864	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

HARRIS				WELL #:	4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389	
SEALEY-ALLEN				660694										
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				WELL #:	7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8162 - 8224	
WERNER-LAGRONE				660818										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				Y	-0-			-0-

WERNER-POPE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	6528 - 6538	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT				WELL #:	9 C	RRCID ->	219529	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7838 - 8599	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/05/2021 - WELL PLUGGED 10/05/21														

WERNER-HULL GU				WELL #:	4	RRCID ->	221976	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6431 - 7308	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818												
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	222014	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6394 - 6836				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21																

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	6503 - 6697				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-			
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-			

POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6513 - 6776				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

JOHNSON, S.		WELL #:		2 C	RRCID ->	233872	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6739 - 6743				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2021																

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	234093	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6630 - 6634				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6620 - 6642				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PINNERGY, LTD.				665701								
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	84	1	1650	2	Y	-0-	-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	107	1	2120	2	Y	-0-	-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	106	1	2036	2	Y	-0-	-0-
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1064	-0-	-982	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-	-0-
*01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	127	1	2413	2	Y	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-	
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	2	1	38	2	Y	6	5 1	
						7	9					1	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT				WELL #:	8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	6131 - 6170
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6231 - 6238
08	930 N	658	-0-	-272	-0-	32	1	617	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	Y	13	13 1	1
						14	9						
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	12	12 1	1
						13	9						
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	14	13 1	2
						15	9						
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	14	14 1	2
						15	9						
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	15	15 1	2
						17	9						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	6440 - 6978
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
WERNER-HUSBAND		WELL #:		1	RRCID ->	191455	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	6535 -	6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WERNER-CARAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	227891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	6318 -	6324
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6554 -	6563
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTER, OLA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6994 -	7010
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
MANGHAM		WELL #:		1 L	RRCID ->	030531	COMPL. DATE	07/00/1946	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT B		WELL #:		B 1 L	RRCID ->	030940	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6234 -	6340
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	589 1	3070 2	Y	51	54 1		3
09	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	56 9	2833 2	Y	43	26 1		20
10	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	565 1	2824 2	Y	46	52 1		14
11	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	47 9	2633 2	Y	39	41 1		12
12	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	51 9	2813 2	Y	46	53 1		5
01	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	589 1	2780 2	Y	54	54 1		5
						59 9						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448												
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298												
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6126 - 6275		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	9606	PERF.	6426 - 6432		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980										TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 - 6329		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6447		
08		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	401	1	6444	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
09		6150 X	3699	-0-	-2451	-0-	212	1	3469	2	Y	16	14	1	5
							18	9							
10		6355 X	5978	-0-	-377	-0-	374	1	5578	2	Y	24	25	1	4
							26	9							
*11		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	322	1	6684	2	Y	14	11	1	7
							15	9							
*12		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	409	1	11407	2	Y	18	23	1	2
							20	9							
*01		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	315	1	8319	2	Y	18	14	1	6
							20	9							
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6066 - 6081		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	20	1	299	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	5	4 1	2
						6	9						

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4 1	1
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5	4 1	2
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4	5 1	1
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	629	2	4	9	Y	4	4 1	1
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1219	2	7	9	Y	6	6 1	1
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	Y	5	6 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HULL UNIT A		WELL #:		A 66 U	RRCID ->	168262	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6277 - 6310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		14 U	RRCID ->	171374	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6147 - 6412		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	172241	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6240 - 6270		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 34	RRCID ->	172826	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6274 - 6280		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		17 U	RRCID ->	175006	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6144 - 6148		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINGS		WELL #:		15 U	RRCID ->	176192	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6612 - 6624		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		18 L	RRCID ->	177091	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6137 - 6198		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288																	

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414																	

08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4115	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4050	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
10	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	-0-	217	1	3237	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
*11	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4974	2	Y	26	21	1			11
							29	9									
*12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	7861	2	Y	28	35	1			4
							31	9									
*01	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	5818	2	Y	28	22	1			10
							31	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278																	

08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	Y	4	1	1			3
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	11	9	Y	10	9	1			4
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	Y	4	8	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254																	

08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	Y	15	14	1			6
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	Y	13	12	1			7
10	1643 N	392	-0-	-1251	-0-	-0-	373	2	19	9	Y	17	20	1			4
11	1590 N	359	-0-	-1231	-0-	-0-	342	2	17	9	Y	15	14	1			5
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	Y	15	17	1			3
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	Y	8	10	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178																	

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6176 - 6218			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6373 - 6388			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	6244 - 6292			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6484 - 6666			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6210 - 6262			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6191 - 6208			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8174 - 8179			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	193	1	388	2	Y	23	12
						25	9					
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	300	1	1125	2	Y	24	12
						26	9					
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1491	2	Y	29	17
						32	9					
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1286	2	Y	28	22
						31	9					
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1020	2	Y	31	6
						34	9					
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	2	Y	34	16
						37	9					
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	-0-
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	2	Y	-0-	-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	-0-
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-	-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-	-0-
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-	-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-	-0-
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	Y	-0-	-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID ->	211754	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6222 - 6258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID ->	211906	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6288 - 6678		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	213423	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6116 - 6121		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	213734	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6270 - 6275		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, A.L.		WELL #:		13 C	RRCID ->	216194	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6226 - 6399		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	221303	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6208 - 6210		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	224991	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	6229 - 6276		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
HULL UNIT B		WELL #: B 12 U		RRCID -> 226541	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6100	- 6104							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HULL A-21 UNIT		WELL #: A 37 C		RRCID -> 228037	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 6178	- 6341							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THOMPSON UNIT		WELL #: 12L		RRCID -> 228181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6082	- 6101							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 228202	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 6270	- 6276							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMPSON UNIT		WELL #: 14 U		RRCID -> 228920	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 12776	PERF. 6110	- 6114							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAURITZEN, J.C.		WELL #: 3 U		RRCID -> 229693	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6481	- 6493							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHADWICK UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 234566	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6116	- 6120							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384												
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	693	9	124
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	701	9	103
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	701	9	89
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	767	9	125
*12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	842	9	74
*01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	792	9	135
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736												
08		6014 X	4551	-0-	-1463	-0-	-0-	4518	2	33	9	5
09		5220 X	4562	-0-	-658	-0-	-0-	4423	2	139	9	62
10		5084 X	4882	-0-	-202	-0-	-0-	4731	2	151	9	34
*11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2	204	9	43
*12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	4552	2	110	9	4
01		4712 X	4599	-0-	-113	-0-	-0-	4555	2	44	9	4
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052												
08		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	4994	2	133	9	36
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2	182	9	49
10		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	107	9	20
11		4950 X	934	-0-	-4016	-0-	-0-	849	2	85	9	17
12		5115 X	1919	-0-	-3196	-0-	-0-	1865	2	54	9	5
01		5115 X	2488	-0-	-2627	-0-	-0-	2398	2	90	9	9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154																	
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	8	1			4
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	639	2	20	9	Y	18	22	1			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5					5
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	14	1			-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	6	1			2
*01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238																	
08		3069 X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
09		2970 X	2629	-0-	-341	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10		3069 X	2711	-0-	-358	-0-	2705	2	6	9	Y	5	4	1			1
11		2970 X	2784	-0-	-186	-0-	2775	2	9	9	Y	8	7	1			2
12		2945 X	2857	-0-	-88	-0-	2850	2	7	9	Y	6	7	1			1
*01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2997	2	9	9	Y	8	8	1			1

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458																	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	2	7	9	Y	6
09		3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2969	2	6	9	Y	5
10		3100 X	2969	-0-	-131	-0-	2962	2	7	9	Y	6
11		3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2787	2	7	9	Y	6
12		3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2862	2	8	9	Y	7
01		3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2657	2	8	9	Y	7

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1282	2	143	9	Y	130
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1297	2	133	9	Y	121
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1453	2	156	9	Y	142
*11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1322	2	162	9	Y	147
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1267	2	186	9	Y	169
*01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1355	2	163	9	Y	148

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537												
08		1798 X	771	-0-	-1027	-0-	729	2	42	9	Y	38
09		1590 X	544	-0-	-1046	-0-	505	2	39	9	Y	35
10		1395 X	636	-0-	-759	-0-	593	2	43	9	Y	39
11		1170 X	549	-0-	-621	-0-	507	2	42	9	Y	38
12		1023 X	446	-0-	-577	-0-	396	2	50	9	Y	45
01		775 X	273	-0-	-502	-0-	227	2	46	9	Y	42

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242												
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2468	2	306	9	N	278
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2123	2	255	9	N	232
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2276	2	278	9	N	253
11		2670 N	2398	-0-	-272	-0-	2115	2	283	9	N	257
*12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2157	2	290	9	N	264
*01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2077	2	279	9	N	254

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280												
08		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2506	2	46	9	N	42
09		2610 X	2190	-0-	-420	-0-	2184	2	6	9	N	5
10		2697 X	2178	-0-	-519	-0-	2174	2	4	9	N	4
11		2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1843	2	7	9	N	6
12		2697 X	1861	-0-	-836	-0-	1854	2	7	9	N	6
01		2542 X	2084	-0-	-458	-0-	2076	2	8	9	N	7

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

08	2356 X	1203	-0-	-1153	-0-	1189	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	1320 X	1153	-0-	-167	-0-	1140	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1161	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1200 X	955	-0-	-245	-0-	940	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1240 X	952	-0-	-288	-0-	935	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1209 X	913	-0-	-296	-0-	895	2	18	9	Y	16	16	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

08	4402 X	3809	-0-	-593	-0-	3563	2	246	9	N	224	222	1			38
09	4050 X	3496	-0-	-554	-0-	3360	2	136	9	N	124	115	1			47
10	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	3645	2	112	9	N	102	124	1			25
11	3810 X	3532	-0-	-278	-0-	3380	2	152	9	N	138	131	1			32
12	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3292	2	134	9	N	122	141	1			13
01	3813 X	3409	-0-	-404	-0-	3226	2	183	9	N	166	163	1			16

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

08	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	542	1	8710	2	N	4	4	1			1
09	11670 X	8359	-0-	-3311	-0-	481	1	7869	2	N	8	7	1			2
10	12059 X	7613	-0-	-4446	-0-	477	1	7124	2	N	11	11	1			2
11	10470 X	6129	-0-	-4341	-0-	281	1	5841	2	N	6	6	1			2
*12	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	2	N	8	9	1			1
*01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	441	1	11635	2	N	8	6	1			3

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

08	3007 X	2409	-0-	-598	-0-	2368	2	41	9	N	37	42	1			11
09	2910 X	1199	-0-	-1711	-0-	1177	2	22	9	N	20	21	1			10
10	2728 X	2121	-0-	-607	-0-	2089	2	32	9	N	29	33	1			6
11	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	1799	2	34	9	N	31	33	1			4
12	2449 X	1976	-0-	-473	-0-	1939	2	37	9	N	34	30	1			8
01	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2095	2	34	9	N	31	29	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3565 X	2648	-0-	-917	-0-	229 1	2415 2	N	4	4 1		1
							4 9						
09		3450 X	2657	-0-	-793	-0-	238 1	2411 2	N	7	6 1		2
							8 9						
10		3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	229 1	2114 2	N	10	10 1		2
							11 9						
*11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	269 1	3455 2	N	6	5 1		3
							7 9						
*12		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	284 1	4927 2	N	7	9 1		1
							8 9						
*01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	214 1	3242 2	N	6	5 1		2
							7 9						

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465													
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551													
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1331 2	61 9	Y	55	55 1		7
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1306 2	56 9	Y	51	51 1		7
10		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1363 2	64 9	Y	58	55 1		10
*11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1327 2	62 9	Y	56	59 1		7
*12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1342 2	74 9	Y	67	64 1		10
*01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1328 2	68 9	Y	62	65 1		7

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170													
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1531 2	6 9	N	5	4 1		2
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	568 2	6 9	N	5	6 1		1
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090 2	25 9	N	23	20 1		4
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1407 2	55 9	N	50	36 1		18
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	926 2	58 9	N	53	55 1		16
*01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	406 2	56 9	N	51	55 1		12

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465													
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350 2	11 9	Y	10	10 1		1
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1229 2	10 9	Y	9	9 1		1
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074 2	10 9	Y	9	8 1		2
*11		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1238 2	10 9	Y	9	10 1		1
*12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1192 2	13 9	Y	12	11 1		2
*01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1136 2	11 9	Y	10	11 1		1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597													
08		527 X	69	-0-	-458	-0-	66 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
09		450 X	6	-0-	-444	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 X	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*03	DELQ PR	290	-0-	290	290	290	1	N	-0-		-0-
*04	DELQ PR	300	-0-	300	590	300	1	N	-0-		-0-
*05	DELQ PR	325	-0-	325	915	310	1	N	-0-		-0-
*06	1242 X	327	-0-	-915	-0-	260	1	N	-0-		-0-
*07	325 X	325	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
*08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
*09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
*10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
*11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
*12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

08	22734 X	2163	-0-	-20571	-0-	2137	2	N	24	23	4
09	3870 X	1812	-0-	-2058	-0-	1795	2	N	15	13	6
10	3720 X	1414	-0-	-2306	-0-	1403	2	N	10	15	1
11	2850 X	2428	-0-	-422	-0-	2422	2	N	5	6	-0-
*12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-		-0-
01	2170 X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2	N	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1277	1	N	92	97	11
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	86	86	11
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	77	73	15
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	93	97	11
*12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	112	106	17
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	104	109	12

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

08	DELQ PR	7641	-0-	7641	7641	7575	2	N	60	63	7
09	14390 X	6749	-0-	-7641	-0-	6686	2	N	57	56	8
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6403	2	N	62	59	11
*11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5627	2	N	60	64	7
*12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5389	2	N	71	68	10
*01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4990	2	N	54	58	6

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

08	0	1646	-0-	1646	1646	1635	2	N	10	7	3
09	DELQ PR	8668	-0-	8668	10314	8588	2	N	73	66	10
10	DELQ PR	6411	-0-	6411	16725	6310	2	N	92	86	16
*11	21093 X	4368	-0-	-16725	-0-	4279	2	N	81	87	10
12	9765 X	6486	-0-	-3279	-0-	6427	2	N	54	56	8
01	9765 X	5712	-0-	-4053	-0-	5671	2	N	37	41	4

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

10	DELQ PR	5438	-0-	5438	5438	5438	2	N	-0-		-0-
*11	DELQ PR	2551	-0-	2551	7989	2547	2	N	4		4
*12	DELQ PR	12	-0-	12	8001	11	2	N	1	3	2
01	10819 X	1	-0-	-10818	-0-	1	2	N	-0-	2	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
MCRAE, BLANCHE		WELL #:		10	RRCID ->	291662	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6338 - 6362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	264	-0-	264	264	264	2		N	-0-			-0-
11	0 W	6745	-0-	6745	7009	6741	2	4 9	N	4	4 1		-0-
12	0 W	7638	-0-	7638	14647	7619	2	19 9	N	17	14 1		3
01	0 W	7629	-0-	7629	22276	7600	2	29 9	N	26	26 1		3

HAYGOOD, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	291878	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6460 - 6470	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738 - 6753	
REED, A. J.													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT C		WELL #:		1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174 - 5194	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	268300	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	6845 - 7172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463 - 6470	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 - 6750	
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// //CONT.//	16032 812 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// //CONT.//	16032 812 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
		WELL #:	2	RRCID ->	286014	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	7088 -	7096					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	288279	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	6744 -	6754					
08	8122 X	5184	-0-	-2938	-0-	5155	2	29	9	N	26	32	1				11
09	12060 X	6510	-0-	-5550	-0-	6484	2	26	9	N	24	22	1				13
10	12462 X	5377	-0-	-7085	-0-	5367	2	10	9	N	9	17	1				5
11	12060 X	163	-0-	-11897	-0-	141	2	22	9	N	20						25
12	9393 X	4412	-0-	-4981	-0-	4406	2	6	9	N	5						30
01	6727 X	384	-0-	-6343	-0-	378	2	6	9	N	5						35

BILL POWERS A		WELL #:	7	RRCID ->	288292	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6568 -	6691					
08	11935 X	7939	-0-	-3996	-0-	7856	2	83	9	N	75	52	1				60
09	11130 X	7169	-0-	-3961	-0-	7112	2	57	9	N	52	60	1				52
10	10323 X	6129	-0-	-4194	-0-	6039	2	90	9	N	82	55	1				79
11	9330 X	6165	-0-	-3165	-0-	6093	2	72	9	N	65	52	1				92
12	9145 X	6494	-0-	-2651	-0-	6426	2	68	9	N	62	52	1				102
01	7936 X	5871	-0-	-2065	-0-	5799	2	72	9	N	65	104	1				63

BILL POWERS A		WELL #:	6	RRCID ->	288323	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	6500 -	6668					
08	4774 X	3649	-0-	-1125	-0-	3495	2	154	9	N	140	287	1				74
09	4620 X	2490	-0-	-2130	-0-	2406	2	84	9	N	76	76	1				74
10	4774 X	3161	-0-	-1613	-0-	3001	2	160	9	N	145	81	1				138
11	4620 X	2820	-0-	-1800	-0-	2693	2	127	9	N	115	91	1				162
12	4774 X	2666	-0-	-2108	-0-	2548	2	118	9	N	107	91	1				178
01	3658 X	2505	-0-	-1153	-0-	2380	2	125	9	N	114	182	1				110

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	288344	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	6665 -	6709					
08	5115 X	4349	-0-	-766	-0-	4305	2	44	9	N	40	40	1				21
09	4980 X	4651	-0-	-329	-0-	4612	2	39	9	N	35	32	1				24
10	5146 X	4443	-0-	-703	-0-	4428	2	15	9	N	14	33	1				5
11	4980 X	975	-0-	-4005	-0-	964	2	11	9	N	10						15
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-				N	-0-						15
01	4805 X	700	-0-	-4105	-0-	688	2	12	9	N	11						26

DOBBINS GU		WELL #:	9	RRCID ->	290960	COMPL. DATE	04/30/2021	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	7086 -	7092					
08	1631 X	68	-0-	-1563	-0-	68	2			N	-0-						42
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-				N	-0-						42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-						42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42

WEIR ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	291033	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	6842 -	6850					
08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5352	2	35	9	N	32						77
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5115	2	83	9	N	75						152
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1359	2	37	9	N	34	84	1				102
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-						102
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3042	2	6	9	N	5						107
*01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5260	2	35	9	N	32						139

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14167 X	2438	-0-	-11729	-0-	2387	2	51	9	N	46	45	25
09	13710 X	1399	-0-	-12311	-0-	1377	2	22	9	N	20	39	6
10	11966 X	1	-0-	-11965	-0-	1	2			N	-0-	6	-0-
11	6090 X	1	-0-	-6089	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-		-0-
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

08	19685 X	19536	-0-	-149	-0-	19193	2	343	9	N	312	182	312
09	19050 X	15701	-0-	-3349	-0-	15453	2	248	9	N	225	374	163
10	19685 X	12189	-0-	-7496	-0-	11979	2	210	9	N	191	189	165
11	19050 X	9683	-0-	-9367	-0-	9484	2	199	9	N	181	189	157
12	19685 X	7585	-0-	-12100	-0-	7483	2	102	9	N	93		250
01	19530 X	5245	-0-	-14285	-0-	5145	2	100	9	N	91	183	158

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

08	17670 X	8404	-0-	-9266	-0-	8297	2	107	9	Y	97		162
09	17040 X	10336	-0-	-6704	-0-	607	1	9632	2	Y	88		250
10	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	233	1	12364	2	Y	84	181	153
11	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	549	1	11864	2	Y	86	1	238
12	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	877	1	11573	2	Y	89	189	138
*01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1051	1	11630	2	Y	105		243
						116	9						

TG NR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6204 -	6242
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	1280	-0-	1280	1280	1280	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1280				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1280				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1280				Y	-0-		-0-
12	1608 X	328	-0-	-1280	-0-	328	3		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 6670 -	6680
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 6275 -	6280
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6338 -	6346
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CGU 18		WELL #:		12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 6500 -	6508
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT		-0-

CGU 13		WELL #:		7 C	RRCID ->	165601	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6136 -	6146
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3		N	-0-		-0-
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3		N	-0-		-0-
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-		-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	46	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		11 C	RRCID ->	166137	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 6199 -	6207
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
09	240 N	68	-0-	-172	-0-	68 3	N	-0-	-0-
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3	N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36		WELL #: 3		RRCID -> 190325		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724						
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	3690 X	2159	-0-	-1531	-0-	-0-	2159	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	4503	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-	4249	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	3813 X	3189	-0-	-624	-0-	-0-	3189	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	4495 X	4048	-0-	-447	-0-	-0-	4048	3	N	-0-	-0-	-0-		

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A						
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-		
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-		
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-		

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420						
08	DLQ G-10	5296	-0-	5296	5296	5286	3	10	9	Y	9	5	1	6
09	DLQ G-10	5189	-0-	5189	10485	5121	3	68	9	Y	62	49	1	19
10	DLQ G-10	4726	-0-	4726	15211	4720	3	6	9	Y	5			24
11	DLQ G-10	5329	-0-	5329	20540	5270	3	59	9	Y	54	51	1	27
12	24542 X	4002	-0-	-20540	-0-	3971	3	31	9	Y	28	16	1	39
*01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	54	1	16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267194	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6440 - 6444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	267237	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 6068 - 6072				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	268339	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6074 - 6336				
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-				-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-				-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-				-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	268809	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 6314 - 6342				
08	3100 X	52	-0-	-3048	-0-	52	3			N	-0-				-0-
09	3000 X	47	-0-	-2953	-0-	47	3			N	-0-				-0-
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-				-0-
11	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-				-0-
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-				-0-
*01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-				-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271695	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6136 - 6144				
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-				-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-				-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271884	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6115 - 6461				
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-				-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-				-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	272103	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	9391	PERF. 6238 - 6242				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340								
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480								
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	810 N	709	-0-	-101	-0-	708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	837 N	364	-0-	-473	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	310	-0-	-860	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	744 N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254								
08	0 W	2091	-0-	2091	2091	2091	3			N	-0-					-0-
09	0 W	14663	-0-	14663	16754	14663	3			N	-0-					-0-
10	0 W	12652	-0-	12652	29406	12652	3			N	-0-					-0-
11	0 W	11997	-0-	11997	41403	11997	3			N	-0-					-0-
12	0 W	12177	-0-	12177	53580	12177	3			N	-0-					-0-
01	0 W	11856	-0-	11856	65436	11856	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			170
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			170
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 9	N	4			174
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			174
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-			174
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-			174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		4 1	125 2	Y	5	4 1					1
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-		6 9	401 2	Y	25	21 1					5
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		12 1	340 2	Y	18	18 1					5
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-		28 9	247 2	Y	15	17 1					3
							10 1									
							20 9									
							7 1									
							17 9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

08	406 N	406	-0-	-0-	-0-		13 1	384 2	Y	8	7 1					2
09	360 N	305	-0-	-55	-0-		9 9	288 2	Y	7	7 1					2
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		9 1	271 2	Y	5	6 1					1
11	390 N	240	-0-	-150	-0-		8 1	226 2	Y	6	6 1					1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		6 9	332 2	Y	8	7 1					2
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-		7 1	400 2	Y	11	11 1					2
							7 9									
							10 1									
							9 9									
							12 1									
							12 9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	11	9	1	3
						12	9							
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	8	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	12	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	4	1	1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	9	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343					
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	2	111	9	N	101	166	1	40
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6			46
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1			47
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2621	2	42	9	N	38			85
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2511	2	22	9	N	20			105
*01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3			108

SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
HOLMES, S.L.			WELL #: 17		RRCID -> 229533			COMPL. DATE 09/25/2009			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 230573			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331						
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	410	1	1826	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	458	1	1976	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	413	1	1754	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	2190	N	222	-0-	-1968	-0-	45	1	175	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	2325	N	537	-0-	-1788	-0-	96	1	437	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2170	N	1229	-0-	-941	-0-	198	1	1020	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 232799			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 234846			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #: 18		RRCID -> 236038			COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240636			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	454	-0-	-383	-0-	12 1	395 2	Y	43			157
09	630 N	238	-0-	-392	-0-	47 9	222 2	Y	8			165
10	651 N	214	-0-	-437	-0-	7 1	193 2	Y	14			179
11	450 N	160	-0-	-290	-0-	9 9	156 2	Y	-0-			179
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6 1	231 2	Y	145	164 1		160
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 9	366 2	Y	14			174

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	234 2	Y	22	20 1		6
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	24 9	142 2	Y	15	20 1		1
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	12 1	163 2	Y	14	11 1		4
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	17 9	203 2	Y	17	15 1		6
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	190 2	Y	15	17 1		4
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 9	248 2	Y	16	15 1		5

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3920	2	21	9	Y	19	23	1			6
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	2	22	9	Y	20	12	1			14
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2	32	9	Y	29	33	1			10
*11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	3977	2	34	9	Y	31	36	1			5
*12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37	38	1			4
*01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3887	2	25	9	Y	23	25	1			2

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156

08	0	145	-0-	145	B	155	5	1	140	2	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 155															
09	0	220	-0-	220	B	375	7	1	213	2	Y	-0-				-0-
10	631	128	-0-	-503	B	-128	4	1	124	2	Y	-0-				-0-
11	3	131	-0-	128	B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-				-0-
12	169	N	169	-0-	B	-0-	5	1	164	2	Y	-0-				-0-
*01	141	N	141	-0-	B	-0-	4	1	137	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)			16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916			
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-			-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-			-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
*12	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218			
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
09	1590	N	943	-0-	-647	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
10	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3		Y	-0-			-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		Y	-0-			-0-
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.			357165		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6055 - 6062			
ALLISON, THOMAS			WELL #: 2B											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUILLS, J.C.			WELL #: 8		RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6173 - 6179			
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	815	3	3	9	N	3		213
09	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-		213
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	954	3	30	9	N	27		240
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	784	3	40	9	N	36		276
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	863	3	40	9	N	36	93	219
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	864	3	1	9	N	1		220
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6786 - 6980			
SUMMERS			WELL #: 1											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WRIGHT-TWOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 166997		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		253 N	253	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	230	2	N	341		341
11		240 N	237	-0-	-3	237	2	N	-0-		341
*12		344 N	344	-0-	-0-	344	2	N	-0-		341
01		620 N	345	-0-	-275	345	2	N	-0-		341

R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490			
08		2046 N	1707	-0-	-339	82	1	Y	-0-		-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1584	-0-	-66	78	1	Y	-0-		-0-
12		1536 N	1325	-0-	-211	66	1	Y	-0-		-0-
*01		1758 N	1758	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
CRNKO-BRIGGS		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSHARON OIL AND GAS		728886									
ROBERTS GU		WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

ROBERTS GU		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

ROBERTS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	34	1	501	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-		-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-		-0-
10	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1083	3			Y	-0-		-0-
11	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	3			Y	-0-		-0-
12	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	1030	3			Y	-0-		-0-
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3			Y	-0-		-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

08	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-		-0-
09	1800 N	1347	-0-	-453	-0-	1347	3			N	-0-		-0-
10	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-		-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-		-0-
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3		4 9	N	4	4 0	-0-
01	1891 N	993	-0-	-898	-0-	981	3		12 9	N	11	9 0	2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL)		16032 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
HALL, H. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 081678		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
HUNT		WELL #: 5 U		RRCID -> 189508		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214711		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 140130		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 3		16032 880 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	5	RRCID ->	088502	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	6236 - 6241				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 2		16032 880 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	4	RRCID ->	091224	COMPL. DATE	08/09/1980	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6406 - 6412				
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	139	1	2858	2	Y	27	26	1		3
09	2940 X	2391	-0-	-549	-0-	114	1	2255	2	Y	20	22	1		1
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3047	2	Y	28	27	1		2
11	2940 X	2548	-0-	-392	-0-	124	1	2394	2	Y	27	25	1		4
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2564	2	Y	36	36	1		4
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	154	1	2918	2	Y	44	42	1		6

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC BURTON, JOHN W.		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	2	RRCID ->	137785	COMPL. DATE	03/15/1992	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	6363 - 6371				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT		16032 897 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	16	RRCID ->	213094	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6724 - 6826				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERRETT		16032 897 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6592 - 10050				
08	2139 #	1887	-0-	-252	-0-	45	1	1794	2	Y	44	51	1		10
09	2070 #	1783	-0-	-287	-0-	43	1	1699	2	Y	37	34	1		13
10	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	41	9	1898	2	Y	46	35	1		24
11	1800 #	1776	-0-	-24	-0-	43	1	1675	2	Y	53	54	1		23
12	1891 #	1756	-0-	-135	-0-	58	9	1653	2	Y	55	47	1		31
01	1984 #	1718	-0-	-266	-0-	42	1	1614	2	Y	59	77	1		13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
CUMMINGS		WELL #:	11	RRCID ->	179174	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6036 - 6056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CGU 10		7-C		RRCID ->		136710		COMPL. DATE		09/04/1990	
								TOTAL DEPTH		9675	
										PERF. 6236 - 6238	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
REED, W.M.		WELL #:	7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6704 - 6747
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
POWERS, E. C.		4		RRCID ->		152329		COMPL. DATE		11/01/1994	
								TOTAL DEPTH		9925	
										PERF. 6734 - 6746	
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3	N	-0-		-0-
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3	N	-0-		-0-
10	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3	N	-0-		-0-
*11	5370 X	3797	-0-	-1573	-0-	3797	3	N	-0-		-0-
*12	5549 X	5238	-0-	-311	-0-	5238	3	N	-0-		-0-
*01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		16032 902		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
DUNAWAY G.U.		WELL #:	8	RRCID ->	291618	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6210 - 6218
08	0 W	3957	-0-	3957	97595	306	1	3651	2	N	-0-
09	0 W	3991	-0-	3991	101586	255	1	3736	2	N	-0-
10	0 W	3983	-0-	3983	105569	330	1	3653	2	N	-0-
11	0 W	4046	-0-	4046	109615	317	1	3729	2	N	-0-
12	0 W	4065	-0-	4065	113680	256	1	3809	2	N	-0-
01	0 W	4038	-0-	4038	117718	254	1	3784	2	N	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CGU 10		7 C		RRCID ->		159075		COMPL. DATE		05/08/1996	
								TOTAL DEPTH		9675	
										PERF. 6199 - 6209	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 19		WELL #:		10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6272 - 6280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6200 - 6210	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 - 6184	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
CHADWICK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 - 6677	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	172886	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704														
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6368 -	6385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374 -	6388
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)		16032 907		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
D90 ENERGY, LLC		195797										
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411 -	6426
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		16032 910		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
GUILF, J. C. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301 -	6305
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOKE		WELL #:		4	RRCID ->	277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 6104 -	6136
08	527 N	271	-0-	-256	-0-	271	3		N	-0-		178
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		178
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-		178
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		178
12	775 N	565	-0-	-210	-0-	565	3		N	-0-		178
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3		N	-0-		178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
HULL UNIT A		WELL #:		A 54	RRCID ->	137551	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6193 -	6386	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	1	1
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	1	1
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	1
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1	1	1
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 2	2 9	Y	2	2 1		1
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	906 2	2 9	Y	2	2 1		1
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 2	4 9	Y	4	3 1		2
*11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903 2	6 9	Y	5	4 1		3
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	997 2	6 9	Y	5	4 1		4
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944 2	3 9	Y	3	7 1		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998										TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6323 - 6356
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6292 - 6298
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021												

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6312 - 6326
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6341 - 6360
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003										TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6289 - 6305
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6304 - 6319
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465															
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	310	1	889	2	Y	53	55	1	6
							58	9							
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	300	1	997	2	Y	52	51	1	7
							57	9							
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	310	1	1101	2	Y	57	54	1	10
							63	9							
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	300	1	1148	2	Y	55	58	1	7
							61	9							
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	310	1	1206	2	Y	66	63	1	10
							73	9							
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	270	1	1305	2	Y	62	65	1	7
							68	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		14 L	RRCID ->	204129	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6286 - 6296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMSON		WELL #:		11 U	RRCID ->	204338	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	6204 - 6339
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		18 L	RRCID ->	208069	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6370 - 6386
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT		-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 13 U	RRCID ->	208919	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6090 - 6359
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		15 U	RRCID ->	215672	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6304 - 6314
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 15	RRCID ->	222615	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON		WELL #:		5	RRCID ->	223538	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6244 - 6416
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341														
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	4	1
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3	3	1
10		868 N	548	-0-	-320	-0-	546	2	2	9	N	2	3	1
11		870 N	195	-0-	-675	-0-	191	2	4	9	N	4	3	1
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5	4	1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132														
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	245	1	588	2	N	130	128	1
							143	9						
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	231	1	419	2	N	123	110	1
							135	9						
10		1023 N	842	-0-	-181	-0-	248	1	488	2	N	96	139	1
							106	9						
11		930 N	794	-0-	-136	-0-	236	1	463	2	N	86	78	1
							95	9						
*12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	247	1	354	2	N	86	96	1
							95	9						
*01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	227	2	N	96	99	1
							106	9						

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336														
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1170	2	81	9	Y	74	75	1
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1135	2	77	9	Y	70	70	1
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1036	2	75	9	Y	68	64	1
*11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1157	2	86	9	Y	78	81	1
*12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1268	2	109	9	Y	99	94	1
*01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1301	2	116	9	Y	105	106	1

XTO ENERGY INC. 945936														
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)			16032 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			850990												
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 142618		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 6256 - 6270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POSS, L.T. UNIT			WELL #: 4-C		RRCID -> 144488		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6309 - 6379				
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LASHLEY, M. UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 147171		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6230 - 6241				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 8 C		RRCID -> 154466		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6232 - 6250				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)			16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851												
HULL UNIT A			WELL #: A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7841 - 7861				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHADWICK UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 246178		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7887 - 7958				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		9 U	RRCID -> 171715	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 6366	- 6374					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 089290	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6311	- 6440
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/22/2021					

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 F	RRCID -> 159876	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6570	- 6578
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BEALL, W. F. "A"		WELL #:		16	RRCID -> 250355	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 6416	- 6538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 250374	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6583	- 6590
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 270368	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6500	- 6510
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168								
*08	6138	X	5325	-0-	-813	-0-	5304	3	21	9	N	19	16	1		8
09	5940	X	4683	-0-	-1257	-0-	4665	3	18	9	N	16	15	1		9
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6158	3	20	9	N	18	22	1		5
11	6480	X	5846	-0-	-634	-0-	5816	3	30	9	N	27	20	1		12
*12	6696	X	5769	-0-	-927	-0-	5747	3	22	9	N	20	20	1		12
01	6169	X	5724	-0-	-445	-0-	5693	3	31	9	N	28	30	1		10

MANGHAM, R. S. A		WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832								
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-				-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-				-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478								
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 15														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	9		-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464								
HULL UNIT A		WELL #: A 43														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 173143		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-	-0-
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-	-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-	-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698 2		Y	-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-
*12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792 2		Y	-0-
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6352 - 6484				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6416 - 6967				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 - 6427				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 - 6462				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450				
08		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8451	2	13	9	Y	12	15	1			4
09		8190 X	8160	-0-	-30	-0-	8148	2	12	9	Y	11	8	1			7
10		8463 X	8020	-0-	-443	-0-	8008	2	12	9	Y	11	14	1			4
*11		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8191	2	13	9	Y	12	14	1			2
12		8463 X	8422	-0-	-41	-0-	8407	2	15	9	Y	14	15	1			1
01		8463 X	8368	-0-	-95	-0-	8357	2	11	9	Y	10	10	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6608 - 6808				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6391 - 6399				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905										COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	6406 - 6482
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	9877	-0-	9877	82011	9875	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
09	SWR 10	9412	-0-	9412	91423	9412	2			Y	-0-				-0-
10	SWR 10	9425	-0-	9425	100848	9425	2			Y	-0-				-0-
11	SWR 10	8813	-0-	8813	109661	8810	2	3	9	Y	3	2	1		1
12	SWR 10	8871	-0-	8871	118532	8862	2	9	9	Y	8	8	1		1
01	SWR 10	8776	-0-	8776	127308	8766	2	10	9	Y	9	9	1		1

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977										COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6955 - 6987
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1450	2	43	9	Y	39	39	1		5
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1313	2	40	9	Y	36	36	1		5
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1251	2	44	9	Y	40	38	1		7
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39	41	1		5
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1119	2	52	9	Y	47	45	1		7
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	743	2	48	9	Y	44	46	1		5

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180										COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	6740 - 6748
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	4	1		1
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	Y	3	3	1		1
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	Y	3	3	1		1
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1		1
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566										COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6616 - 6622
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584										COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7106 - 7116
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	305	1	961	2	Y	286	295	1		33
						315	9								
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	141	1	730	2	Y	120	132	1		21
						132	9								
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	301	1	438	2	Y	273	245	1		49
						300	9								
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	295	1	121	2	Y	274	290	1		33
						301	9								
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	265	1	359	9	Y	326	309	1		50
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	305	1	29	2	Y	308	322	1		36
						339	9								

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940										COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	7908 - 7918
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	310	1	2011	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
09	2820 X	1953	-0-	-867	-0-	296	1	1638	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
10	2883 X	2286	-0-	-597	-0-	303	1	1962	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
11	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	300	1	1942	2	Y	19	20	1	2
						21	9							
12	2449 X	2342	-0-	-107	-0-	309	1	2009	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	271	1	1322	2	Y	18	20	1	1
						20	9							

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404														
08	9796 X	8823	-0-	-973	-0-	8821	2	2	9	N	2	1	1	1
09	9480 X	8672	-0-	-808	-0-	8671	2	1	9	N	1	2	1	-0-
10	9548 X	8858	-0-	-690	-0-	8856	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	9120 X	8230	-0-	-890	-0-	8228	2	2	9	N	2	1	1	1
12	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	8305	2	2	9	N	2	2	1	1
01	8959 X	8308	-0-	-651	-0-	8307	2	1	9	N	1	2	1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078														
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	2652	2	4 9	N	4	4 1	1
09	2850 X	2517	-0-	-333	-0-	2513	2	4 9	N	4	4 1	1
10	2759 X	2497	-0-	-262	-0-	2493	2	4 9	N	4	4 1	1
11	2580 X	2299	-0-	-281	-0-	2293	2	6 9	N	5	5 1	1
12	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2427	2	6 9	N	5	5 1	1
01	2666 X	2357	-0-	-309	-0-	2351	2	6 9	N	5	5 1	1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464												
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1937	2	98 9	Y	89	91 1	11
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1846	2	94 9	Y	85	84 1	12
10	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1819	2	101 9	Y	92	88 1	16
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1810	2	97 9	Y	88	93 1	11
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1795	2	120 9	Y	109	103 1	17
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1724	2	112 9	Y	102	107 1	12

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296												
08	4061 X	3939	-0-	-122	-0-	3933	2	6 9	N	5	5 1	1
09	3930 X	3498	-0-	-432	-0-	3494	2	4 9	N	4	4 1	1
10	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	3752	2	4 9	N	4	4 1	1
11	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3432	2	4 9	N	4	4 1	1
12	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3550	2	3 9	N	3	4 1	-0-
01	3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3312	2	6 9	N	5	5 1	-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413												
08	11935 X	11134	-0-	-801	-0-	11095	2	39 9	N	35	29 1	17
09	11490 X	10021	-0-	-1469	-0-	9973	2	48 9	N	44	57 1	4
10	11873 X	10203	-0-	-1670	-0-	10161	2	42 9	N	38	29 1	13
11	11280 X	9846	-0-	-1434	-0-	9802	2	44 9	N	40	44 1	9
12	11408 X	9836	-0-	-1572	-0-	9815	2	21 9	N	19	25 1	3
01	11129 X	7010	-0-	-4119	-0-	6988	2	22 9	N	20	19 1	4

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124												
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	669 2	N	8	6 1	4
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	718 2	N	10	13 1	1
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	57	1	711 2	N	9	7 1	3
11	720 N	638	-0-	-82	-0-	48	1	578 2	N	11	10 1	4
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	790 2	N	13	15 1	2
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	686 2	N	12	10 1	4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020										TOTAL DEPTH	9575	PERF. 6740 - 6818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9	Y	2	2 1		-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019										TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6483 - 6643	
08		3069 X	2471	-0-	-598	-0-	2423 2	48 9	Y	44	45 1		5
09		2820 X	2315	-0-	-505	-0-	2268 2	47 9	Y	43	42 1		6
10		2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2334 2	51 9	Y	46	44 1		8
11		2430 X	2166	-0-	-264	-0-	2116 2	50 9	Y	45	48 1		5
12		2480 X	2275	-0-	-205	-0-	2214 2	61 9	Y	55	52 1		8
01		2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2196 2	56 9	Y	51	53 1		6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013										TOTAL DEPTH	11316	PERF. 6504 - 11207	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016										TOTAL DEPTH	9612	PERF. 6444 - 6450	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	400	-0-	400	400	8 1	392 2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	487	-0-	487	887	6 1	481 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	302	-0-	302	1189	7 1	295 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	324	-0-	324	1513	8 1	316 2	Y	-0-			-0-
*01		1654 X	141	-0-	-1513	-0-	3 1	138 2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003										TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6332 - 6348	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000										TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6356 - 6365	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 155462		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	40 1	560 3	Y	-0-	-0-
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	23 1	546 3	Y	-0-	-0-
10	682 N	543	-0-	-139	-0-	20 1	523 3	Y	-0-	-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	18 1	499 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	21 1	544 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	18 1	460 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 161305		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 166226		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 74 D		RRCID -> 168932		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 D		RRCID -> 171681		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515															
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3465 - 3471		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6487 - 6493		
08		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	N	-0-		-0-	
09		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	135	1	1990	2	N	-0-		-0-	
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	149	1	1661	2	N	-0-		-0-	
11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1790	2	N	-0-		-0-	
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-		-0-	
*01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-		-0-	

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6464 - 6468		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6035 - 6098		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 - 6581		
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 - 6581		
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	352	2	Y	18	16	1	5
							20	9							
10		651 N	466	-0-	-185	-0-	43	1	398	2	Y	23	24	1	4
							25	9							
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	Y	16	13	1	7
							18	9							
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	Y	16	21	1	2
							18	9							
*01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	772	2	Y	18	14	1	6
							20	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 - 6556		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																						
MULLINS													WELL #: 4		RRCID -> 145842		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6467 - 6477	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

JERNIGAN, MATTIE													WELL #: 3		RRCID -> 152365		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6401 - 6585	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	2	2	1			1					
							2	9														
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	2	3	1			-0-					
							2	9														
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	4	3	1			1					
							4	9														
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	2	2	1			1					
							2	9														
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	2	3	1			-0-					
							2	9														
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	3	2	1			1					
							3	9														

HUDSON-JOHNSON UNIT													WELL #: 18 L		RRCID -> 192281		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6455 - 6492	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

HULL UNIT B													WELL #: B 10-U		RRCID -> 194817		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6513 - 6522	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	5	1			-0-					
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	Y	5	5	1			-0-					
10	868 N	592	-0-	-276	-0-	-0-	588	2	4	9	Y	4	3	1			1					
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2	3	1			-0-					
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3	3	1			-0-					

FITE UNIT													WELL #: 16 U		RRCID -> 195500		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6454 - 6466	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

SOUTHLAND PAPER CO.													WELL #: 9 C		RRCID -> 198637		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6480 - 6614	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		210 X	80	-0-	-130	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
09		57 X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558															
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	310	1	391	2	Y	113	115	1	14
							124	9							
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	300	1	438	2	Y	107	106	1	15
							118	9							
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	301	1	423	2	Y	115	109	1	21
							127	9							
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	295	1	341	2	Y	115	122	1	14
							127	9							
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	306	1	289	2	Y	139	132	1	21
							153	9							
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	287	1	324	2	Y	130	136	1	15
							143	9							

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508															
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682															
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.// 16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851		MASON		WELL #: 7 U		RRCID -> 219198		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 6518 - 6524	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2		Y	-0-			-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	393	-0-	-10	-0-		393	2		Y	-0-			-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		Y	-0-			-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2		Y	-0-			-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 220889		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6410 - 6616					
08	2325 X	2201	-0-	-124	-0-	230	1	1954	2	Y	15	16	1		2
09	2100 X	1999	-0-	-101	-0-	300	1	1684	2	Y	14	14	1		2
10	2170 X	1559	-0-	-611	-0-	250	1	1294	2	Y	14	13	1		3
11	2130 X	1681	-0-	-449	-0-	300	1	1364	2	Y	15	16	1		2
12	2201 X	1582	-0-	-619	-0-	310	1	1252	2	Y	18	17	1		3
01	2201 X	1553	-0-	-648	-0-	310	1	1225	2	Y	16	17	1		2

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #: 15 C		RRCID -> 221304		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6500 - 6506					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 221994		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6468 - 6480					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 291256		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6535 - 6569					
08	DELO PR	8463	-0-	8463	22249	8350	2	113	9	N	103	107	1		11
09	DELO PR	4432	-0-	4432	26681	4364	2	68	9	N	62	67	1		6
*10	26681 X	-0-	-0-	-26681	-0-					N	-0-	6	1		-0-
*11	19950 X	9	-0-	-19941	-0-	7	2	2	9	N	2	1	1		1
*12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N	4	4	1		1
01	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-	1	1		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219035		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6364 - 6372	
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	473	1	5639	2	N	-0-				-0-
09	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	551	1	8071	2	N	-0-				-0-
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	568	1	6283	2	N	-0-				-0-
11	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	615	1	7227	2	N	-0-				-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	379	1	5654	2	N	-0-				-0-
*01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	519	1	7722	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
CLEMMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806										
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 9		RRCID -> 159007		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	2	2 1	-0-
						2 9				
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	2	2 1	-0-
						2 9				
*01	3100 N	3153	-0-	53	53	61 1	Y	5	4 1	1
						6 9				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 U		RRCID -> 169255		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 170113		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) //CONT.// 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	180 1	2146 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132 1	1938 2		N	-0-			-0-
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	169 1	1867 2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1819	-0-	-431	-0-	142 1	1677 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	1906	-0-	-233	-0-	119 1	1787 2		N	-0-			-0-
01		2046 N	2006	-0-	-40	-0-	126 1	1880 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2022

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

08	3875 X	3229	-0-	-646	-0-	-0-	201 1	3028 3		Y	-0-			-0-
09	3360 X	2681	-0-	-679	-0-	-0-	105 1	2576 3		Y	-0-			-0-
10	3472 X	3043	-0-	-429	-0-	-0-	107 1	2936 3		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	-0-	99 1	2811 3		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	-0-	102 1	2749 3		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2394	-0-	-830	-0-	-0-	88 1	2306 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 157156		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-F	RRCID ->	159266	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6708 - 6714					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207 D	RRCID ->	160955	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6806 - 6814					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	162260	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6609 - 6615					
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	25	1	664	3	N	-0-					-0-
11	780	N	592	-0-	-188	-0-	21	1	571	3	N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	27	1	713	3	N	-0-					-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		91 D	RRCID ->	165639	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	6520 - 6550					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 D	RRCID ->	166248	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6729 - 6746					
08	868	N	205	-0-	-663	-0-	13	1	178	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
09	600	N	137	-0-	-463	-0-	5	1	124	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	372	N	154	-0-	-218	-0-	5	1	140	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	210	N	37	-0-	-173	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	25	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		140 D	RRCID ->	168887	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6792 - 6804					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900)										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 71 D RRCID -> 172508										COMPL. DATE 01/20/1999				
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6876 - 6882				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
														BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 118 D RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6816 - 6824	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 190 D RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 253 RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778	
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2	11	1	-0-			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-			
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	3	2	1	1			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-	1	1	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798		WELL #: 8-U RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 10 U RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6716 - 6912	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 L	RRCID ->	176959	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	6741 - 6749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	249 1	205 2	Y	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	240 1	192 2	Y	-0-		-0-
10		496 N	439	-0-	-57	-0-	248 1	191 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	260	-0-	-190	-0-	238 1	22 2	Y	-0-		-0-
*12		434 N	419	-0-	-15	-0-	249 1	170 2	Y	-0-		-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	250 1	248 2	Y	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6986 - 7333
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		13 L	RRCID ->	169051	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6844 - 7286
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT				14 L	RRCID ->	189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6943 - 6963
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER UNIT				20 U	RRCID ->	189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6992 - 6998
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-		-0-
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		Y	-0-		-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		Y	-0-		-0-
*11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-		-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		Y	-0-		-0-
01	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)				16034 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		HILLTOP		008555								
HILLTOP		WELL #:		1	RRCID ->	222173	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9398 - 9818
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-
10	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 3		N	-0-	-0-
11	330 N	62	-0-	-268	-0-	62 3		N	-0-	-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3		N	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758										
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-	-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-	-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-	-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-	-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3		N	-0-	-0-
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	482 3		N	-0-	-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736										
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	3	6	9	N	5			97
*08	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3			N	-0-			97
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			97
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			97
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			97
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			N	-0-			97
01	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1549	3	9	9	N	8			105

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1046	2	6	9	N	5	3	8	77
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1001	2	7	9	N	6	5	8	78
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	993	2	9	9	N	8	41	1	40
11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	958	2	8	9	N	7	4	8	43
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	963	2	11	9	N	10	8	8	45
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	5	8	47

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3853	2	13	9	N	12	2	8	120
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3230	2	3	9	N	3	3	8	120
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3090	2	9	9	N	8	88	1	37
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2655	2	11	9	N	10	2	8	45
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2462	2	10	9	N	9	4	8	50
*01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14	4	8	60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097												
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2294 X	1920	-0-	-374	-0-	1920	2		N	-0-	53
09		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-	53
10		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-	53
11		3000 N	3359	-0-	359	359	3359	2		N	-0-	53
12		3100 N	3145	-0-	45	404	3145	2		N	-0-	53
*01		3100 N	2797	-0-	-303	101	2797	2		N	-0-	53

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	233
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	233
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734												
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	265	1	1655	2	N	64
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	325	1	1641	2	N	85
							23	9				
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	336	1	1618	2	N	87
							2	9				
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1992	2	11	9	N	97
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	248	1	1857	2	N	120
							25	9				
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	343	1	1720	2	N	144
							26	9				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	893	2	83	9	N	75	75	8			75
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					75
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					75
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					75
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	169	1	526	2	N	-0-					75
*01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574																	
08		248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-					94
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					94
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	7	1	31	2	N	-0-					94
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					94
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					94
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688																	
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	307	1	1907	2	N	7					27
09		1980 N	1951	-0-	-29	-0-	322	1	1623	2	N	5					32
10		2294 N	1640	-0-	-654	-0-	282	1	1358	2	N	-0-					32
11		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2044	2	2	9	N	2					34
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	N	6					40
*01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	309	1	1547	2	N	12					52
							13	9									
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	276	1	1715	2	N	33	33 8	37
09		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	296	1	1491	2	N	-0-		37
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	334	1	1605	2	N	-0-		37
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-		37
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	230	1	1722	2	N	-0-		37
*01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	325	1	1627	2	N	-0-		37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728														
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	811	2	N	62	62 8	119
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	157	1	788	2	N	-0-		119
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	171	1	822	2	N	-0-		119
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-		119
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	124	1	936	2	N	-0-		119
*01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	244	1	1223	2	N	-0-		119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729														
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	174	1	1086	2	N	54	52 8	54
09		1020 N	999	-0-	-21	-0-	166	1	833	2	N	-0-		54
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	228	1	1096	2	N	-0-		54
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1378	2	32	9	N	29		83
*12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	156	1	1167	2	N	-0-		83
*01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	202	1	1012	2	N	9		92

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679														
08		558 N	485	-0-	-73	-0-	67	1	418	2	N	-0-		48
09		510 N	434	-0-	-76	-0-	72	1	362	2	N	-0-		48
10		496 N	388	-0-	-108	-0-	67	1	321	2	N	-0-		48
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-		48
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	82	1	621	2	N	-0-		48
*01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	92	1	465	2	N	-0-		48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781														
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	68	1	424	2	N	64	55 8	56
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	417	2	N	-0-		56
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	N	-0-		56
11		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-		56
12		527 N	350	-0-	-177	-0-	41	1	309	2	N	-0-		56
01		496 N	228	-0-	-268	-0-	38	1	190	2	N	-0-		56

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767														
08		2232 N	2023	-0-	-209	-0-	280	1	1743	2	N	-0-		191
09		2220 N	2204	-0-	-16	-0-	365	1	1839	2	N	-0-		191
10		2294 N	2266	-0-	-28	-0-	391	1	1875	2	N	-0-		191
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2		193
*12		2263 N	2052	-0-	-211	-0-	241	1	1811	2	N	-0-		193
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	335	1	1679	2	N	-0-		193

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9608 - 9615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					120
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	268	1	1350	2	N	-0-					120
10	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	245	1	1175	2	N	-0-					120
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					120
12	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	179	1	1348	2	N	-0-					120
01	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1149	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8450 - 9140			
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					130
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017										TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9402 - 9410			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6700 - 9796			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8267 - 9880			
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					28
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					28
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-	14	1			14
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					14
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					14
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	3	Y	-0-					14

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8280 - 9798			
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					7
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					7
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					7
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1		6	1	2
						1	9									
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-		18
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-		18
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	Y	-0-	11 1	7
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	20	1	150	3	Y	-0-		7
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	3	Y	-0-		7
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	-0-		7

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	86	1	1170	3	Y	-0-		72
09	1350 N	63	-0-	-1287	-0-	9	1	54	3	Y	-0-		72
10	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	12	1	81	3	Y	-0-		72
11	1230 N	43	-0-	-1187	-0-	5	1	38	3	Y	-0-		72
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	31	3	Y	13		85
						14	9						
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	Y	-0-		85

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-		34
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-		34
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	25		59
						28	9						
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	Y	-0-	47 1	12
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		12
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		12

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		2
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

08	434 N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	3	Y	-0-		19
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	354	3	Y	-0-		19
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	Y	2		21
						2	9						
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	45	1	331	3	Y	-0-		21
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	44	1	332	3	Y	12		33
						13	9						
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	43	1	321	3	Y	-0-		33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	53	1	721	3	Y	-0-			95
09	720 N	443	-0-	-277	-0-	61	1	382	3	Y	-0-			95
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	90	1	601	3	Y	1	60	1	36
11	750 N	603	-0-	-147	-0-	72	1	531	3	Y	-0-			36
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	73	1	553	3	Y	-0-			36
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	69	1	515	3	Y	-0-			36

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826														
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-			101
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			101
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	16	1	109	3	Y	5			106
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	9	121	3	Y	-0-	45	1	61
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			61
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			61

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856														
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			40
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			40
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			40
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			40
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			40
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8952 - 9850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10039	PERF.	8490 - 9629	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			61
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	38
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		18	1	135	3	Y	-0-		38
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-		38
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8269 - 9857	
08	93 N	46	-0-	-47	-0-		3	1	43	3	Y	-0-		16
09	90 N	59	-0-	-31	-0-		8	1	51	3	Y	-0-		16
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		16	1	107	3	Y	-0-		16
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		13	1	93	3	Y	-0-		16
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		11	1	81	3	Y	31		47
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		34	9	90	3	Y	-0-		47
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8340 - 9844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8486 - 9823	
08	124 N	35	-0-	-89	-0-		2	1	33	3	Y	-0-		31
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			31
10	124 N	105	-0-	-19	-0-		14	1	91	3	Y	-0-	19	12
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-		18	1	129	3	Y	-0-		12
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		15	1	118	3	Y	-0-		12
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		17	1	128	3	Y	-0-		12
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009										TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8256 - 9799	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	Y	-0-		62
09	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3		Y	-0-			62
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	Y	-0-		62
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		10	1	71	3	Y	10	48	24
							11	9						
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		8	1	62	3	Y	-0-		24
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	Y	-0-		24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8180 - 9826
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		16
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-		16
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-		16
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		16
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	31		47
						34	9						
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		47

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8230 - 9781
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-		118
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	12	1	73	3	Y	-0-		118
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-		118
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	25	91 1	52
						28	9						
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-		52
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-		52

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8269 - 9785
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-		11
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-		11
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-		11
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	1	9 1	3
						1	9						
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		3
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		3

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8322 - 9889
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		48
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		48
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	15		63
						17	9						
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	50 1	13
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-		13
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-		13

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	10126	PERF.	8315 - 9856
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-		15
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-		15
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	14		29
						15	9						
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	23 1	6
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-		6
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-		6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871																	
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	446	3	Y	6					8
							7	9									
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	28	1	436	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
10		465 N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					9
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	18	1	370	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
12		496 N	429	-0-	-67	-0-	23	1	400	3	Y	5					12
							6	9									
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	Y	-0-	7	1			5

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800																	
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	38	6	1			54
							42	9									
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					54
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					54
11		150 N	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					54
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-	31	1			23
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					23

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			16
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			16
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3		Y	-0-			16
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3		Y	-0-			16
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3		Y	31			47
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		34 9	1 1	5 3	Y	-0-			47

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850														
08	93 N	79	-0-	-14	-0-		5 1	74 3		Y	-0-			53
09	90 N	37	-0-	-53	-0-		5 1	32 3		Y	-0-			53
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		16 1	108 3		Y	13			66
11	90 N	38	-0-	-52	-0-		14 9	4 1	33 3	Y	1	53 1		14
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		1 9	8 1	60 3	Y	-0-			14
01	124 N	67	-0-	-57	-0-		8 1	59 3	8 1	Y	-0-			14

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782														
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		5 1	62 3		Y	-0-			12
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		7 1	42 3		Y	-0-			12
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		4 1	26 3		Y	8			20
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		9 9	2 1	12 3	Y	-0-	15 1		5
12	31 N	11	-0-	-20	-0-		2 1	1 1	10 3	Y	-0-			5
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		1 1	6 3	6 3	Y	-0-			5

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788														
08	403 N	389	-0-	-14	-0-		27 1	362 3		Y	-0-			12
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-		59 1	373 3		Y	25			37
10	434 N	237	-0-	-197	-0-		28 9	31 1	206 3	Y	-0-			37
11	390 N	242	-0-	-148	-0-		31 1	29 1	213 3	Y	-0-			37
12	434 N	212	-0-	-222	-0-		29 1	25 1	187 3	Y	-0-			37
01	248 N	207	-0-	-41	-0-		24 1	24 1	183 3	Y	-0-			37

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH 10138	PERF. 8612 - 9934		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	10 1	133 3	Y	-0-			36
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	17 1	105 3	Y	-0-			36
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	15 1	101 3	Y	-0-			36
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	14 1	103 3	Y	-0-			36
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	11 1	84 3	Y	-0-			36
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	132 3	Y	19			55
							21 9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007										TOTAL DEPTH 9988	PERF. 8166 - 9764		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8282 - 9968		
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-			2
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	14 1	90 3	Y	-0-			2
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	Y	1			3
							1 9						
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	Y	-0-			3
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	52 3	Y	13			16
							14 9						
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 3	Y	-0-			16

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007										TOTAL DEPTH 11565	PERF. 8619 - 11194		
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	46 1	855 3	Y	26			58
							29 9						
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	32 1	489 3	Y	16	46 1		28
							18 9						
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90 1	1090 3	Y	11			39
							12 9						
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1	813 3	Y	22	32 1		29
							24 9						
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	43 1	747 3	Y	30			59
							33 9						
01		899 N	772	-0-	-127	-0-	45 1	707 3	Y	18	36 1		41
							20 9						

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH 11490	PERF. 8688 - 11210		
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 3	Y	-0-			65
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	33 1	208 3	Y	-0-			65
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	32 1	215 3	Y	-0-			65
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	26 1	192 3	Y	-0-			65
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	26 1	200 3	Y	-0-			65
*01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	230 3	Y	19			84
							21 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH 11670	PERF. 8567 - 11136		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	1763	-0-	-593	-0-	88	1	1653	3	Y	20		53
09	2250 N	1992	-0-	-258	-0-	118	1	1829	3	Y	41	43 1	51
10	2449 N	2077	-0-	-372	-0-	156	1	1882	3	Y	35		86
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2507	3	Y	68	70 1 1 8	83
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	142	1	2465	3	Y	68	1 8	150
*01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	152	1	2408	3	Y	79	91 1	138

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH 12073	PERF. 8455 - 11360		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH 11781	PERF. 8522 - 11642		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		11
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		11
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		11
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		11

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010										TOTAL DEPTH 10040	PERF. 8332 - 9874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH 11853	PERF. 8294 - 11220		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	79	3	Y	1		1
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	Y	-0-		1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	13		14
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	9	91	3	Y	-0-		14

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9827 - 11722		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		Y	-0-		34
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-		34
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-		34
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		Y	-0-		34
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-		34
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-		34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158													
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-		42
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	43	3	25	9	Y	23	65
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-		65
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		65
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		65
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		65

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945													
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	26	8 1 23
							29	9					
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	10 1 13
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	110	3	Y	10	23
							11	9					
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	120	3	Y	4	3 8 24
							4	9					
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	2	26
							2	9					
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	13 1 13

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-		7
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	310	3	Y	25		32
						28	9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	Y	-0-		32
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-		32
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-		32
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	43	1	323	3	Y	-0-		32

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	2		4
						2	9						
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	Y	5	3 1	6
						6	9						
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	8		14
						9	9						
11	210 N	38	-0-	-172	-0-	2	1	35	3	Y	1	12 1	3
						1	9						
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-		3
01	217 N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	2 1	1

BACHTTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

08	310 N	176	-0-	-134	-0-	12	1	164	3	Y	-0-		51
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	12	1	77	3	Y	-0-		51
10	403 N	68	-0-	-335	-0-	9	1	59	3	Y	-0-		51
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	Y	-0-		51
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	-0-		51
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	19		70
						21	9						

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3100 N	3912	-0-	812	812	264	1	3605	3	Y	39	11	1	66
						43	9							
09	3000 N	2471	-0-	-529	283	339	1	2132	3	Y	-0-			66
10	2584 X	2301	-0-	-283	-0-	299	1	2002	3	Y	-0-			66
11	1980 X	1661	-0-	-319	-0-	198	1	1463	3	Y	-0-			66
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	264	1	2015	3	Y	-0-	38	1	28
01	2046 X	1986	-0-	-60	-0-	233	1	1753	3	Y	-0-			28

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970														
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	2			177
						2	9							
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-			177
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			177
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			177
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			177
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			177

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801														
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			26
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			26
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			26
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			26
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			26
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1			27

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918														
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	16	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	15	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	45	1	619	3	Y	-0-			16
09	810 N	348	-0-	-462	-0-	48	1	300	3	Y	-0-			16
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	92	1	613	3	Y	-0-			16
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	65	1	477	3	Y	-0-			16
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	440	3	Y	31			47
						34	9							
01	713 N	571	-0-	-142	-0-	67	1	504	3	Y	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			1
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	14	3	Y	25			26
						28	9							
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			26
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			26

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748														
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	38	6	1	54
						42	9							
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	32	1	202	3	Y	-0-			54
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	3	Y	-0-			54
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			54
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	3	Y	-0-	31	1	23
01	279 N	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			23

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948														
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	2	10	1	5
						2	9							
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	27	1	172	3	Y	-0-			5
10	372 N	190	-0-	-182	-0-	24	1	163	3	Y	3			8
						3	9							
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	385	3	Y	17			25
						19	9							
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-	24	1	1
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-			1

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962														
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-			117
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-			117
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-			117
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-			117
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-			117
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1016	3	Y	67	90	1	47
						74	9							
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	64	1	993	3	Y	38			85
						42	9							
10	1085 N	550	-0-	-535	-0-	41	1	492	3	Y	15			100
						17	9							
11	1110 N	404	-0-	-706	-0-	18	1	354	3	Y	29	1	8	128
						32	9							
12	1147 N	283	-0-	-864	-0-	15	1	265	3	Y	3			131
						3	9							
01	558 N	286	-0-	-272	-0-	17	1	268	3	Y	1	65	1	67
						1	9							

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	Y	1	1	8	31
						1	9							
09	450 N	274	-0-	-176	-0-	38	1	236	3	Y	-0-			31
						21	1	142	3	Y	-0-			31
10	930 N	163	-0-	-767	-0-	21	1	142	3	Y	-0-			31
						48	1	357	3	Y	-0-			31
11	690 N	405	-0-	-285	-0-	48	1	357	3	Y	-0-			31
						60	1	461	3	Y	-0-			31
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	Y	-0-			31
						51	1	384	3	Y	-0-			31
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	-0-			31

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-			16
						52	1	329	3	Y	-0-			16
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	52	1	329	3	Y	-0-			16
						66	1	442	3	Y	-0-			16
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	3	Y	-0-			16
						50	1	368	3	Y	-0-			16
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	-0-			16
						49	1	372	3	Y	31			47
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	31			47
						34	9							
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	43	1	321	3	Y	-0-			47

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	251	3	Y	6	13	1	4
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	15	1	229	3	Y	2			6
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	12			18
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	10	1	204	3	Y	17			35
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	226	3	Y	3			38
*01	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	205	3	Y	1	19	1	20

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978														
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	6	16	1	4
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	18	1	273	3	Y	1			5
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	259	3	Y	7			12
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	11	1	227	3	Y	16			28
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	287	3	Y	2			30
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	240	3	Y	2	15	1	17

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH 10088	PERF. 8562 - 9416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	3			51
						3 9						
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	22 1	136 3	Y	-0-			51
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	19 1	130 3	Y	-0-			51
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	131 3	Y	5			56
						6 9						
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	16 1	120 3	Y	2			58
						2 9						
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	23 1	170 3	Y	4			62
						4 9						
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH 10066	PERF. 8702 - 10038	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8068 - 9868	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8528 - 9890	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 3	2 9	Y	2			60
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	23 3	31 9	Y	28			88
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			88
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			88
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-			88
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			88
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH 9939	PERF. 8472 - 9807	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8542 - 9800	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	9 1	117 3	Y	7			14
						8 9						
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	17 1	105 3	Y	3			17
						3 9						
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	16 1	108 3	Y	10			27
						11 9						
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	10 1	76 3	Y	-0-			27
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	9 1	67 3	Y	3			30
						3 9						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	4			34
						4 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	372 N	339	-0-	-33	-0-	17	1	319	3	Y	3		21	
						3	9							
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	4	17 1	8	
						4	9							
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	2		10	
						2	9							
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	305	3	Y	1		11	
						1	9							
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	17	1	288	3	Y	1		12	
						1	9							
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	20	1	310	3	Y	8		20	
						9	9							

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898														
08	3844 X	2065	-0-	-1779	-0-	139	1	1903	3	Y	21	149 1	3 8	56
						23	9							
09	3720 X	1761	-0-	-1959	-0-	239	1	1504	3	Y	16	1 8	71	
						18	9							
10	3255 X	2078	-0-	-1177	-0-	267	1	1786	3	Y	23		94	
						25	9							
11	2880 X	2152	-0-	-728	-0-	253	1	1867	3	Y	29		123	
						32	9							
12	2852 X	2216	-0-	-636	-0-	244	1	1858	3	Y	104	121 1	106	
						114	9							
*01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	256	1	1923	3	Y	-0-		106	

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053														
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-		16	
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	20	1	306	3	Y	4	13 1	7	
						4	9							
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	2		9	
						2	9							
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	1		10	
						1	9							
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	293	3	Y	1		11	
						1	9							
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	8		19	
						9	9							

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	3	Y	-0-		45
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	85	1	536	3	Y	-0-		45
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	3	Y	-0-		45
11		450 N	413	-0-	-37	-0-	49	1	364	3	Y	-0-		45
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	Y	-0-		45
01		465 N	122	-0-	-343	-0-	14	1	108	3	Y	-0-		45

 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-		38
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	14	1	90	3	Y	-0-		38
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	3	Y	-0-		38
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-		38
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	Y	-0-		38
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-		38

 MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	20		39
							22	9						
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	188	3	Y	1	31 1	9
							1	9						
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	16		25
							18	9						
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	12		37
							13	9						
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	9		46
							10	9						
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	153	3	Y	11		57
							12	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008										TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	12			27
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13	9	78	3	Y	4	22	1	9
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	9	76	3	Y	2			11
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	7			18
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	9	81	3	Y	5			23
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	6			29
						8	9							
						5	1							
						6	9							
						4	1							
						7	9							
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006										TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844				
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			5
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	25			30
						28	9							
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	Y	-0-			30
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-			30
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-			30
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-			30
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908				
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	37	1	231	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	36	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	30	1	230	3	Y	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
STEEG		WELL #: 2		RRCID -> 229175		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8651 - 9900						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229195		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8536 - 10053						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 229208		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 8548 - 10007						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

JONES, PENNY		WELL #: 1		RRCID -> 229745		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 9133 - 9973						
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					78
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					78
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					78
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					78
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					78
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					78

SPENCER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229747		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8120 - 9724						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 229764		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8532 - 9732						
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					92
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					92
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					92
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92

EOG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230277		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 8426 - 9980						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968																	
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	3	Y	-0-					84
10		496 N	53	-0-	-443	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					84
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	3	Y	1	1	8			84
							1	9									
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	-0-					84
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					84

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000																	
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					8
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					8
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					8
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					8
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					8

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962																	
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					76
09		360 N	279	-0-	-81	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					76
10		341 N	251	-0-	-90	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					76
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					76
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					76
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					76

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895																	
08		341 N	241	-0-	-100	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					11
09		270 N	145	-0-	-125	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					11
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	2					13
							2	9									
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					13
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	13					26
							14	9									
01		372 N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 230792		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8716 - 10043						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 231025		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9584 - 10032						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 231026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9607 - 9988						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

JONES, JERRY		WELL #: 3		RRCID -> 231027		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9648 - 10027						
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					54
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					54
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					54
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					54
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					54
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54

TIMMINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231028		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10253		PERF. 8418 - 10021						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 4		RRCID -> 231029		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 10231		PERF. 8658 - 10004						
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					6
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					6
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					6
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					6
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					6
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 231030		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 8530 - 9860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	22 1	301 3	Y	3			45
09	360 N	212	-0-	-148	-0-	3 9	180 3	Y	3			48
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	29 1	283 3	Y	-0-			48
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	3 9	260 3	Y	-0-			48
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	42 1	245 3	Y	-0-			48
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	35 1	260 3	Y	8			56
						9 9						

MCJIMSEY		WELL #: 7		RRCID -> 231031		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9774 - 9983		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, JERRY		WELL #: 5		RRCID -> 231143		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9592 - 9974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY		WELL #: 6		RRCID -> 231158		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9800 - 9838		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOOMER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231445		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8202 - 9504		
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			38
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			38
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			38
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			38
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			38
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			38

TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 232031		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8696 - 10026		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			55
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-			55
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			55
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			55
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			55
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088														
08	1364	N	822	-0-	-542	-0-	41	1	778	3	Y	3		83
							3	9						
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	3	Y	49		132
							54	9						
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	130	1	1562	3	Y	7		139
							8	9						
11	3000	N	7646	-0-	4646	4646	352	1	7064	3	Y	209	160 1 1 8	187
							230	9						
12	3100	N	1460	-0-	-1640	3006	79	1	1361	3	Y	18		205
							20	9						
*01	3100	N	1560	-0-	-1540	1466	92	1	1456	3	Y	11		216
							12	9						

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	24	1	333	3	Y	2	3	1			5
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	2	9	288	3	Y	-0-					5
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	46	1	274	3	Y	23					28
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	25	9	276	3	Y	-0-					28
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	37	1	292	3	Y	-0-	24	1			4
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					4

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	68	1			77
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					77
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					77
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					77
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	65	1			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	4	10	1			3
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	9	145	3	Y	1					4
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	26					30
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9	153	3	Y	26					56
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	2					58
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	29	9	127	3	Y	2	29	1			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	3	Y	1	6
						1	9				10	1
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	1	7
						1	9					
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	2	4
						2	9				5	1
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	247	3	Y	3	7
						3	9					
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	17	1	295	3	Y	12	8
						13	9				11	1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	Y	-0-	8

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720												
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1160	3	Y	2	20
						2	9				16	1
09	1410 N	726	-0-	-684	-0-	100	1	626	3	Y	-0-	20
10	1457 N	960	-0-	-497	-0-	122	1	813	3	Y	23	43
						25	9					
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	152	1	1124	3	Y	-0-	43
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	72	1	550	3	Y	-0-	7
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	888	3	Y	-0-	7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994												
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	Y	-0-	15
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	-0-	15
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-	15
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	Y	-0-	15
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	15
01	403 N	322	-0-	-81	-0-	19	1	303	3	Y	-0-	15

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994															
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	Y	1	8	1	5
							1	9							
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	1			6
							1	9							
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	3	5	1	4
							3	9							
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	2			6
							2	9							
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	11	10	1	7
							12	9							
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025															
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	11	18	1	8
							12	9							
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	1			9
							1	9							
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	12			21
							13	9							
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	357	3	Y	33			54
							36	9							
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	382	3	Y	4			58
							4	9							
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	23	1	365	3	Y	3	29	1	32
							3	9							

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098															
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	Y	9			109
							10	9							
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	3	Y	9	89	1	29
							10	9							
10		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	91	1	1100	3	Y	3			32
							3	9							
11		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	52	1	1052	3	Y	22			54
							24	9							
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1290	3	Y	13			67
							14	9							
01		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	70	1	1099	3	Y	15			82
							17	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972												
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-	12
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-	12
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-	12
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-	12
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-	12
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1		8 3		Y	-0-			11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730														
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35 1	480 3	2 9		Y	2	3 1		5
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	73 1	459 3	28 9		Y	-0-			5
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	74 1	494 3	64 1		Y	25			30
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	64 1	469 3	73 1		Y	-0-	25 1		30
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	73 1	556 3	28 9		Y	-0-			5
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	74 1	553 3	64 1		Y	-0-			5

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874														
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	26 1		Y	-0-	2 1		1
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34 1	212 3	35 1		Y	-0-			1
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35 1	232 3	26 1		Y	-0-			1
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	26 1	190 3	22 1		Y	-0-			1
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	22 1	169 3	30 1		Y	-0-	1 1		-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	22 1		Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962														
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3				N	-0-			104
09	570 N	175	-0-	-395	-0-	174 3	1 9			N	1			105
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3				N	-0-			105
11	270 N	73	-0-	-197	-0-	73 3				N	-0-			105
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1 1	455 3			N	-0-			105
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3				N	-0-			105

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44 1	820 3			Y	-0-			13
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37 1	566 3			Y	-0-			13
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	506 3			Y	-0-			13
11	690 N	460	-0-	-230	-0-	22 1	438 3			Y	-0-			13
12	620 N	481	-0-	-139	-0-	26 1	455 3			Y	-0-			13
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	26 1	415 3			Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

08	1085 N	823	-0-	-262	-0-	56	1	767	3	Y	-0-					13
09	990 N	730	-0-	-260	-0-	96	1	606	3	Y	25					38
						28	9									
10	1054 N	759	-0-	-295	-0-	99	1	660	3	Y	-0-					38
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	91	1	671	3	Y	-0-					38
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	106	1	810	3	Y	-0-					38
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	117	1	875	3	Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	4	12	1			3
						4	9									
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	1					4
						1	9									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	6					10
						7	9									
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	31					41
						34	9									
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	3					44
						3	9									
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	193	3	Y	3	22	1			25
						3	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					128
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					128
10	775 N	540	-0-	-235	-0-	540	3			Y	-0-					128
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					128
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-					128
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	3	Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	309	3	Y	1	40	1	35
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	1	9	217	3	Y	-0-			35
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	40	1	Y	44			79
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	48	9	249	3	Y	-0-			79
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	Y	-0-			79
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	30	1	216	3	Y	-0-			79
29						29	1							
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-			3
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	12	1	72	3	Y	30			33
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	33	9	97	3	Y	-0-			33
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	15	1	63	3	Y	-0-			33
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			33
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			33
13						13	1							
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740														
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	2			2
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	9	37	3	Y	-0-			2
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			2
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			2
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
12														
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH 10038	PERF. 9552 - 9798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021														
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH 10092	PERF. 9626 - 9884			
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	21	1	288	3	Y	1			2
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	37	1	235	3	Y	-0-			2
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	37	1	248	3	Y	-0-			2
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	32	1	239	3	Y	-0-			2
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	30	1	229	3	Y	-0-	2 1		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	33	1	245	3	Y	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9626 - 9888			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-			6
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-			6
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-			6
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	32	1	236	3	Y	-0-			6
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	Y	-0-	2 1		4
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	26	1	198	3	Y	-0-			4
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9578 - 9817			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007										TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9507 - 9754			
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	3	Y	39	12 1		67
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	89	1	559	3	Y	-0-			67
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	3	Y	-0-			67
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	3	Y	-0-			67
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	3	Y	-0-	39 1		28
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-			28
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8618 - 9930			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949														
08	217 N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	3	N	-0-			72
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	12	1	76	3	N	-0-			72
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	N	-0-			72
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	3	N	-0-			72
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-			72
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	24	1	177	3	N	-0-			72
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113														
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	23			23
						25	9							
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	7			30
						8	9							
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-			30
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	Y	-0-			30
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	14	1	215	3	Y	1	27	1	4
						1	9							
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770														
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	38	6	1	54
						42	9							
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	29	1	184	3	Y	-0-			54
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	26	1	171	3	Y	-0-			54
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	20	1	147	3	Y	-0-			54
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	17	1	130	3	Y	-0-	31	1	23
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	3	Y	-0-			23
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878														
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			94
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-			94
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			94
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			94
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	25	1	69
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			69
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	240602	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8490 - 9738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN		WELL #:	9	RRCID ->	241275	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9670 - 9926					
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	12	1			3
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					3
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	2					5
						2	9									
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					5
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-	5	1			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-

FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	241334	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9334 - 10111					
08	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	76	1	1421	3	Y	14					113
						15	9									
09	1620 N	1410	-0-	-210	-0-	85	1	1311	3	Y	13	103	1			23
						14	9									
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	115	1	1391	3	Y	13					36
						14	9									
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1399	3	Y	28					64
						31	9									
12	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	66	1	1138	3	Y	29					93
						32	9									
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	3	Y	55	85	1	1	8	62
						61	9									

RHOADES, LAWLESS		WELL #:	18	RRCID ->	241389	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8709 - 9992					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON		WELL #:	4	RRCID ->	241996	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10078	PERF.	9612 - 9870					
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	Y	1	1	8			3
						1	9									
09	1050 N	707	-0-	-343	-0-	97	1	610	3	Y	-0-					3
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	119	1	797	3	Y	-0-					3
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	117	1	865	3	Y	-0-					3
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	3	Y	-0-	1	1			2
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	108	1	814	3	Y	-0-					2

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	242059	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	8502 - 9821					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	Y	4					20
09	134	134	-0-	-0-	-0-	4	9	18	1	Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	11					15
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	9	6	1	Y	3	14	1			4
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	3	9	7	1	Y	9					13
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	9	6	1	Y	1					14
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	1	9	5	1	Y	-0-					14
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	1	13	1			2

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	16	1			12
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	9	55	1	Y	-0-					12
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					12
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					12
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					12
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					12

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	7					7
11	210 N	40	-0-	-170	-0-	8	9	2	1	Y	-0-	5	1			2
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					2
*01	217 N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER		WELL #:	9	RRCID ->	242450	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9370 - 10150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1 21 9	93 3	Y	19			36
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 3	Y	-0-	33 1		3
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	6 1 10 9	71 3	Y	9			12
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	122 3	Y	2			14
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 3	Y	-0-			14
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	-0-	13 1		1
FOSTER		WELL #:	4	RRCID ->	242451	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9358 - 10114	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	Y	-0-			11
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	Y	-0-	10 1		1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	232 3	Y	-0-			1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	257 3	Y	1			2
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1 31 9	245 3	Y	28			30
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	250 3	Y	1	27 1		4
ABNEY		WELL #:	13	RRCID ->	242452	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	9566 - 9830	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 3	Y	-0-			24
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	186 3	Y	2			26
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	25 1 4 9	165 3	Y	4			30
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	14 1 3 9	101 3	Y	3			33
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	19 1	147 3	Y	-0-			33
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	18 1 4 9	132 3	Y	4			37
FURRH GAS UNIT NO. 3		WELL #:	19	RRCID ->	242513	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8682 - 10002	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1 25 9	338 3	Y	23	57 1		49
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1 14 9	342 3	Y	13			62
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	331 3	Y	8	50 1		20
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	14 1 20 9	285 3	Y	18			38
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26 1 31 9	451 3	Y	28	48 1		18
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	405 3	Y	1			19
RHOADES, LAWLESS		WELL #:	16	RRCID ->	242517	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9790 - 9998	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826										
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	4
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	4
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	4
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	4
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	3
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	3

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725										
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	56	1	765	3	27
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	116	1	727	3	27
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	90	1	599	3	71
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	48	9			71
12	868 N	575	-0-	-293	-0-	74	1	543	3	71
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	508	3	71
						99	1	746	3	71

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928										
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			4
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			4
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			4
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			4
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			4
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150										
08	1302 N	295	-0-	-1007	-0-	15	1	280	3	9
09	1260 N	248	-0-	-1012	-0-	14	1	219	3	15
10	1302 N	242	-0-	-1060	-0-	15	9			15
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	19	1	223	3	16
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	17
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	1	9	241	3	3
						14	1			
						1	9			
						14	1			
						1	9			
						14	1			
						2	9			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER		WELL #: 10		RRCID -> 242777		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10269		PERF. 9304 - 10082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	36	1	Y	2			23
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			23
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	53	1	Y	2			25
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	30	1	Y	-0-	25	1	-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	1			1

FOSTER		WELL #: 7		RRCID -> 242778		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 9336 - 10050		
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2			22
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	7	1	Y	1	21	1	2
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	3			5
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			5
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			5
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	Y	2	5	1	2

TJT		WELL #: 5		RRCID -> 242884		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9601 - 9840		
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	Y	-0-			20
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-			20
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			20
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-			20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-			20
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			20

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 242915		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 9386 - 9626		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

CRAWFORD		WELL #: 6		RRCID -> 243162		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 9355 - 10100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	76	1	276	3	Y	-0-		5
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	318	3	Y	6		11
						7	9						
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	3	Y	-0-		11
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	272	3	Y	6		17
						7	9						
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	57	1	277	3	Y	1		18
						1	9						
*01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	295	3	Y	6	16 1	8
						7	9						

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106													
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	76	1	275	3	Y	-0-		7
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	347	3	Y	5		12
						6	9						
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	68	1	287	3	Y	-0-		12
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	7		19
						8	9						
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	60	1	294	3	Y	1		20
						1	9						
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	82	1	488	3	Y	3	17 1	6
						3	9						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004													
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-		118
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		118
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-		118
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-		118
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-		118
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-		118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	Y	4	23	1			14
						4	9									
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	2					16
						2	9									
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1	13	1			4
						1	9									
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	20					24
						22	9									
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	12	28	1			8
						13	9									
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	3	Y	1					9
						1	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	-0-					133
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	46	1	704	3	Y	-0-					133
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	3	Y	-0-					133
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	34	1	691	3	Y	-0-					133
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	Y	-0-					133
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	829	3	Y	-0-					133

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

08	310 N	267	-0-	-43	-0-	58	1	209	3	Y	-0-					6
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	68	1	332	3	Y	4					10
						4	9									
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					10
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	Y	9					19
						10	9									
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	56	1	273	3	Y	1					20
						1	9									
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	4	18	1			6
						4	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 10247	PERF. 9390 - 10102
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	76	-0-	-234	-0-	16 1 3 9	57 3	Y	3		32
09	450 N	65	-0-	-385	-0-	11 1	54 3	Y	-0-		32
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	12 1	49 3	Y	-0-		32
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y	-0-		32
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	90 1 15 9	441 3	Y	14		46
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	77 1 9 9	457 3	Y	8	40 1	14

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 11725	PERF. 8472 - 9787
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 8164 - 9774
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006										TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620 - 9782
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8590 - 9919
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		14
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH 11140	PERF. 10900 - 11120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	3	3	9	Y	3			58
09	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	3			Y	-0-			58
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	548	3	2	9	Y	2			60
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	495	3	7	9	Y	6			66
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	2			68
						2	9							
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2			70

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

08	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	3			Y	-0-			122
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	Y	5			127
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	Y	10			137
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2			139
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	544	3	Y	1			140
						1	9							
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3			143

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010										TOTAL DEPTH	9914	PERF.10415	- 13884
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	8060 X	7948	-0-	-112	-0-	402 1	7546 3	Y	-0-			-0-	
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	495 1	7661 3	Y	-0-			-0-	
10	8060 X	7891	-0-	-169	-0-	604 1	7287 3	Y	-0-			-0-	
11	7740 X	7135	-0-	-605	-0-	339 1	6793 3	Y	3			3	
						3 9							
12	8432 X	7718	-0-	-714	-0-	421 1	7297 3	Y	-0-			3	
01	8432 X	7326	-0-	-1106	-0-	436 1	6890 3	Y	-0-	2 1		1	

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH	10314	PERF. 9665	- 9763
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			63	
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	746 3		N	-0-			63	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			63	
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			63	
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	1 1	804 3	N	-0-			63	
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1 1	1128 3	N	1	54 1		10	
						1 9							

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9426	- 9631
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8182	- 8220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9465	- 9505
08	DLQ G-10	480	-0-	480	480	416 2	64 9	Y	58	1 8		79	
09	545 X	65	-0-	-480	-0-	64 2	1 9	Y	1			80	
10	1457 X	36	-0-	-1421	-0-	34 2	2 9	Y	2			82	
11	1410 X	347	-0-	-1063	-0-	339 2	8 9	Y	7	2 8		87	
*12	1457 X	433	-0-	-1024	-0-	429 2	4 9	Y	4	2 1		89	
01	465 X	103	-0-	-362	-0-	101 2	2 9	Y	2			91	

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	10143	PERF. 9742	- 9880
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9853 - 9868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	10059	PERF.	9783 - 9788			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					55
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3					58
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2					60
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	72	2	1	9	N	1					61
*12	217 N	74	-0-	-143	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			62
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	87	2	1	9	N	1					63

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9524 - 9787			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9388 - 9518			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					70
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	26	2	11	9	N	10					80
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	699	2	9	9	N	8	2	8			86
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7	2	1			91
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					96

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	12549	PERF.	10044 - 12051			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					24
09	65 X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7					31
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651			
08	3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	2147	2	19	9	N	17	2	8			40
09	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	2863	2	17	9	N	15					55
10	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1819	2	13	9	N	12	3	8			64
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2564	2	140	9	N	127	159	1	2	8	30
*12	2976 X	2462	-0-	-514	-0-	2438	2	24	9	N	22	1	1			51
01	2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2508	2	20	9	N	18					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					6
10	620 N	151	-0-	-469	-0-	151	2			Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					6
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800																	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	Y	5					6
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					7
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
*12		62 N	7	-0-	-55	-0-	5	2	2	9	Y	2	8	1			1
01		124 N	9	-0-	-115	-0-	7	2	2	9	Y	2					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779																	
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2					32
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					35
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	65	2	4	9	N	4					39
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					41
*12		93 N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	N	3					44
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					49

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702																	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872																	
08		700 N	1812	-0-	1112	1112	1802	2	10	9	Y	9					86
09		2939 N	1827	-0-	-1112	-0-	1807	2	20	9	Y	18	75	1			29
10		1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1107	2	3	9	Y	3					32
11		1590 N	1261	-0-	-329	-0-	1235	2	26	9	Y	24					56
*12		1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1353	2	8	9	Y	7					63
01		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1099	2	10	9	Y	9					72

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639																	
08		465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					30
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					33
10		372 N	292	-0-	-80	-0-	291	2	1	9	N	1					34
11		210 N	138	-0-	-72	-0-	134	2	4	9	N	4					38
*12		434 N	274	-0-	-160	-0-	267	2	7	9	N	6	2	1			42
*01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	N	11					53

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. 252992																	
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888																	
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875																	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872																	
08	1271 N		936	-0-	-335	-0-	936	2			N	-0-					199
09	0 W		447	-0-	447	-0-	447	2			N	-0-					199
10	0 W		1511	-0-	1511	-0-	1503	2	8	9	N	7					206
11	0 W		1082	-0-	1082	-0-	3040	2	19	9	N	17	172	1			51
12	0 W		1155	-0-	1155	-0-	4195	2	11	9	N	10					216
01	0 W		1237	-0-	1237	-0-	5432	2	9	9	N	8					224

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880																	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890																	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733	-	9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708	-	9970	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627	-	9970	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					55
09	0 W	201	-0-	201	-0-	201	2			N	-0-					55
10	0 W	256	-0-	256	-0-	457	2			N	-0-					55
11	0 W	96	-0-	96	-0-	553	2			N	-0-					55
12	0 W	314	-0-	314	-0-	867	2			N	-0-					55
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	867				N	-0-					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662	-	9284	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	10051	PERF.	9684	-	9832	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006										TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9712	-	9868	
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6034	2	32	9	N	29					252
09	0 W	5831	-0-	5831	-0-	5809	2	22	9	N	20					272
10	0 W	5800	-0-	5800	-0-	11631	2	30	9	N	27					299
11	0 W	5941	-0-	5941	-0-	17572	2	29	9	N	26	147	1			178
12	0 W	5903	-0-	5903	-0-	23475	2	21	9	N	19					318
01	0 W	5592	-0-	5592	-0-	29067	2	23	9	N	21					339

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11407	PERF.	8639	-	11306	
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	N	7					95
09	0 W	709	-0-	709	-0-	709	2	3	9	N	3					98
10	0 W	714	-0-	714	-0-	1423	2	6	9	N	5					103
11	0 W	619	-0-	619	-0-	2042	2	8	9	N	7					110
12	0 W	874	-0-	874	-0-	2916	2	9	9	N	8					111
01	0 W	481	-0-	481	-0-	3397	2	3	9	N	3					114

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981										
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					73
09	0 W	44	-0-	44	44	44	2			73
10	0 W	869	-0-	869	913	869	2			73
11	0 W	368	-0-	368	1281	368	2			73
12	0 W	42	-0-	42	1323	42	2			73
01	0 W	639	-0-	639	1962	639	2			73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				12 1	65
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254										
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			111
09	0 W	109	-0-	109	109	109	2			111
10	0 W	98	-0-	98	207	98	2			111
11	0 W	117	-0-	117	324	117	2			111
12	0 W	101	-0-	101	425	101	2			111
01	0 W	117	-0-	117	542	117	2			111

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					216
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32 1	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
BELL		WELL #: 4		RRCID -> 226748		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 226955		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BALDWIN		WELL #: 5H		RRCID -> 226956		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HEISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 228311		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOSH		WELL #: 5		RRCID -> 228312		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017								
08	1209 N	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					117
09	0 W	799	-0-	799	-0-	799	2			N	-0-					117
10	0 W	1045	-0-	1045	-0-	1844	2			N	-0-					117
11	0 W	787	-0-	787	-0-	2631	2			N	-0-					117
12	0 W	947	-0-	947	-0-	3578	2			N	-0-					117
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3578				N	-0-					117

BLOCKER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 228313		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			36
10	0 W	216	-0-	216	-0-	216	2			Y	-0-					36
11	0 W	141	-0-	141	-0-	357	2			Y	-0-					36
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	357				Y	-0-					36
01	0 W	305	-0-	305	-0-	662	305	2		Y	-0-					36

CADENHEAD, JAMES		WELL #: 8		RRCID -> 228314		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875								
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					31
09	0 W	277	-0-	277	-0-	277	2			N	-0-					31
10	0 W	8	-0-	8	-0-	285	8	2		N	-0-					31
11	0 W	474	-0-	474	-0-	759	474	2		N	-0-					31
12	0 W	249	-0-	249	-0-	1008	249	2		N	-0-					31
01	0 W	41	-0-	41	-0-	1049	41	2		N	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	9891	PERF.	9844 - 11756		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106		

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9828 - 9945		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8290 - 9843		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			148		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			148		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			148		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			164		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60			208		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42			250		

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9765 - 9883		
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1624	2	391	9	N	355	291	1	1525
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	151	1	1387
10		0 W	522	-0-	522	522	259	2	263	9	N	239	160	1	1466
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	155	1	1381
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100			1566
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	167	1	1749

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9840 - 9962		
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	312	2	9	9	N	8			174
09		0 W	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-			174
10		0 W	269	-0-	269	424	269	2			N	-0-			174
11		0 W	308	-0-	308	732	308	2			N	-0-			174
12		0 W	269	-0-	269	1001	269	2			N	-0-			174
01		0 W	336	-0-	336	1337	327	2	9	9	N	8			182

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9746 - 9936		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9730 - 9902		
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6			104
09		0 W	581	-0-	581	581	579	2	2	9	N	2			106
10		0 W	475	-0-	475	1056	466	2	9	9	N	8			114
11		0 W	787	-0-	787	1843	776	2	11	9	N	10			124
12		0 W	725	-0-	725	2568	717	2	8	9	N	7			121
01		0 W	513	-0-	513	3081	511	2	2	9	N	2			123

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
UNDERWOOD		WELL #: 5		RRCID -> 231101		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
HEISMAN		WELL #: 2		RRCID -> 231102		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
BLOCKER HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 231285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874								
08	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	2			Y	-0-					-0-
09	0 W	615	-0-	615	1360	615	2			Y	-0-					-0-
10	0 W	310	-0-	310	1670	310	2			Y	-0-					-0-
11	0 W	545	-0-	545	2215	545	2			Y	-0-					-0-
12	0 W	476	-0-	476	2691	476	2			Y	-0-					-0-
01	0 W	310	-0-	310	3001	310	2			Y	-0-					-0-
GILL, H. H.		WELL #: 7D		RRCID -> 232281		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GILL, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 232285		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855								
08	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					50
09	0 W	198	-0-	198	358	198	2			Y	-0-					50
10	0 W	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					50
11	0 W	94	-0-	94	452	94	2			Y	-0-					50
12	0 W	11	-0-	11	463	11	2			Y	-0-					50
01	0 W	3	-0-	3	466	3	2			Y	-0-					50
SCOTT, JO ANN		WELL #: 9		RRCID -> 232286		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889								
08	1240 N	811	-0-	-429	-0-	804	2	7	9	N	6					285
09	990 N	330	-0-	-660	-0-	326	2	4	9	N	4	113	1			176
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	N	26					202
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11	9	N	10					212
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	N	17					219
01	1116 N	881	-0-	-235	-0-	860	2	21	9	N	19					238

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BOSH		WELL #: 7		RRCID -> 232291		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9984 - 9992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B DENY	2030	-0-	2030	2030	2030 2		Y	-0-			21
*04	14B DENY	499	-0-	499	2529	490 2	9 9	Y	8			29
*05	14B DENY	853	-0-	853	3382	853 2		Y	-0-			29
*06	14B DENY	585	-0-	585	3967	585 2		Y	-0-			29
*07	14B DENY	992	-0-	992	4959	986 2	6 9	Y	5			34
*08	14B DENY	906	-0-	906	5865	893 2	13 9	Y	12			46
*09	14B DENY	648	-0-	648	6513	642 2	6 9	Y	5			51
*10	14B DENY	605	-0-	605	7118	599 2	6 9	Y	5			56
*11	0 W	480	-0-	480	7598	480 2		Y	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7598			Y	48			104
01	0 W	427	-0-	427	8025	413 2	14 9	Y	13			117

SCOTT, JO ANN		WELL #: 7		RRCID -> 232294		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9672 - 9834		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

SCOTT, JO ANN		WELL #: 4		RRCID -> 232295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9746 - 9901		
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-	121 1		147
09	0 W	459	-0-	459	459	459 2		N	-0-			147
10	0 W	202	-0-	202	661	202 2		N	-0-			147
11	0 W	13	-0-	13	674	13 2		N	-0-			147
12	0 W	304	-0-	304	978	304 2		N	-0-			147
01	0 W	309	-0-	309	1287	309 2		N	-0-			147

NOLTE, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 232296		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8174 - 9720		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 W	235	-0-	235	235	235 2		Y	-0-			10
12	0 W	3430	-0-	3430	3665	3430 2		Y	-0-			10
01	0 W	1346	-0-	1346	5011	1337 2	9 9	Y	8			17

BLOCKER HEIRS		WELL #: 9D		RRCID -> 232531		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9880 - 10002		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 7		RRCID -> 234226		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9752 - 9941		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			57
09	0 W	135	-0-	135	135	135 2		N	-0-			57
10	0 W	161	-0-	161	296	161 2		N	-0-			57
11	0 W	23	-0-	23	319	23 2		N	-0-			57
12	0 W	-0-	-0-	-0-	319			N	-0-			57
01	0 W	-0-	-0-	-0-	319			N	-0-			57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	713 N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-			104
09	0 W	843	-0-	843	843	843	2			N	-0-			104
10	0 W	698	-0-	698	1541	698	2			N	-0-			104
11	0 W	116	-0-	116	1657	116	2			N	-0-			104
12	0 W	964	-0-	964	2621	954	2	10	9	N	9			113
01	0 W	211	-0-	211	2832	211	2			N	-0-			113

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765														
08	14B2 EXT	59	-0-	59	3775	59	2			Y	-0-			9
09	0 W	782	-0-	782	4557	782	2			Y	-0-			9
10	0 W	960	-0-	960	5517	960	2			Y	-0-			9
11	0 W	220	-0-	220	5737	220	2			Y	-0-			9
12	0 W	832	-0-	832	6569	832	2			Y	-0-			9
01	0 W	753	-0-	753	7322	749	2	4	9	Y	4			13

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245														
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	N	13			51
09	0 W	2982	-0-	2982	2982	2982	2			N	-0-			51
10	0 W	2925	-0-	2925	5907	2925	2			N	-0-			51
11	0 W	2028	-0-	2028	7935	2028	2			N	-0-			51
12	0 W	1806	-0-	1806	9741	1797	2	9	9	N	8			59
01	0 W	1654	-0-	1654	11395	1646	2	8	9	N	7			66

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930														
08	DLQ G-10	578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-			-0-
09	0 W	498	-0-	498	1076	498	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	675	-0-	675	1751	675	2			Y	-0-			-0-
11	0 W	427	-0-	427	2178	427	2			Y	-0-			-0-
12	0 W	542	-0-	542	2720	542	2			Y	-0-			-0-
01	0 W	108	-0-	108	2828	108	2			Y	-0-			-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810														
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5	5				Y	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
NOLTE, ELLA		WELL #: 3		RRCID -> 235390		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2	Y	-0-		2
09	0 W	201	-0-	201	398	201	2	Y	-0-		2
10	0 W	188	-0-	188	586	188	2	Y	-0-		2
11	0 W	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		2
12	0 W	173	-0-	173	759	173	2	Y	-0-		2
01	0 W	173	-0-	173	932	172	2	1 9 Y	1		3

BOSH		WELL #: 10D		RRCID -> 235391		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022			
*03	T. A.	1354	-0-	1354	1354	1354	2	Y	-0-		46
*04	T. A.	326	-0-	326	1680	326	2	Y	-0-		46
*05	T. A.	569	-0-	569	2249	569	2	Y	-0-		46
*06	T. A.	390	-0-	390	2639	390	2	Y	-0-		46
*07	3296 X	657	-0-	-2639	-0-	657	2	Y	-0-		46
*08	3379 X	596	-0-	-2783	-0-	596	2	Y	-0-		46
*09	0 W	428	-0-	428	428	428	2	Y	-0-		46
*10	0 W	399	-0-	399	827	399	2	Y	-0-		46
*11	0 W	320	-0-	320	1147	320	2	Y	-0-		46
12	0 W	1192	-0-	1192	2339	1192	2	Y	-0-		46
01	0 W	286	-0-	286	2625	276	2	10 9 Y	9		55

BRADLEY		WELL #: 5		RRCID -> 235392		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

GILL, H.H.		WELL #: 12D		RRCID -> 235393		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040			
08	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	2	Y	-0-		-0-
09	0 W	553	-0-	553	933	553	2	Y	-0-		-0-
10	0 W	631	-0-	631	1564	631	2	Y	-0-		-0-
11	0 W	242	-0-	242	1806	242	2	Y	-0-		-0-
12	0 W	242	-0-	242	2048	242	2	Y	-0-		-0-
01	0 W	407	-0-	407	2455	407	2	Y	-0-		-0-

NOLTE, ELLA		WELL #: 4		RRCID -> 235394		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750			
08	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	2	Y	-0-		3
09	0 W	483	-0-	483	831	483	2	Y	-0-		3
10	0 W	456	-0-	456	1287	456	2	Y	-0-		3
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1287			Y	-0-		3
12	0 W	1300	-0-	1300	2587	1300	2	Y	-0-		3
01	0 W	394	-0-	394	2981	392	2	2 9 Y	2		5

UNDERWOOD		WELL #: 10		RRCID -> 235395		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862			
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8 9 N	7		186
09	0 W	816	-0-	816	816	810	2	6 9 N	5		191
10	0 W	515	-0-	515	1331	513	2	2 9 N	2		193
11	0 W	959	-0-	959	2290	951	2	8 9 N	7		200
12	0 W	536	-0-	536	2826	533	2	3 9 N	3		196
01	0 W	11	-0-	11	2837	5	2	6 9 N	5		201

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
HEISMAN		WELL #: 5		RRCID -> 235396		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	421 X	-0-	-0-	-421	-0-					N	-0-					60
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 235397		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA		WELL #: 7D		RRCID -> 235412		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NOLTE, ELLA		WELL #: 6		RRCID -> 235421		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720								
08	14B2 EXT	624	-0-	624	9633	624	2			Y	-0-					4
09	14B2 EXT	1045	-0-	1045	10678	1045	2			Y	-0-					4
10	14B2 EXT	1625	-0-	1625	12303	1625	2			Y	-0-					4
11	0 W	919	-0-	919	13222	919	2			Y	-0-					4
12	0 W	2524	-0-	2524	15746	2524	2			Y	-0-					4
01	0 W	514	-0-	514	16260	511	2	3	9	Y	3					7

NOLTE, ELLA		WELL #: 11D		RRCID -> 235434		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.	681	-0-	681	681	677	2	4	9	Y	4					69

BLOCKER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235464		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					75
09	0 W	83	-0-	83	83	68	2	15	9	Y	14	23	1			66
10	0 W	472	-0-	472	555	470	2	2	9	Y	2					68
11	0 W	328	-0-	328	883	314	2	14	9	Y	13					81
12	0 W	342	-0-	342	1225	336	2	6	9	Y	5					73
01	0 W	650	-0-	650	1875	643	2	7	9	Y	6					79

CALLISON		WELL #: 2R		RRCID -> 235465		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	T. A.	325	-0-	325	325	322	2	3	9	Y	3					215

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
BALDWIN		WELL #: 8D		RRCID -> 235685		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCKER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 235868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874								
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6					52
09	0 W	415	-0-	415	415	409	2	6	9	N	5	12	1			45
10	0 W	333	-0-	333	748	326	2	7	9	N	6					51
11	0 W	429	-0-	429	1177	421	2	8	9	N	7					58
12	0 W	327	-0-	327	1504	325	2	2	9	N	2					53
01	0 W	442	-0-	442	1946	440	2	2	9	N	2					55
K		WELL #: 2		RRCID -> 235870		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
BOSH		WELL #: 8		RRCID -> 235872		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
BELL		WELL #: 7		RRCID -> 235873		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
BLOCKER WARE		WELL #: 5		RRCID -> 235876		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940								
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9					142
09	0 W	673	-0-	673	673	663	2	10	9	N	9	118	1			33
10	0 W	514	-0-	514	1187	508	2	6	9	N	5					38
11	0 W	540	-0-	540	1727	531	2	9	9	N	8					46
12	0 W	207	-0-	207	1934	205	2	2	9	N	2					40
01	0 W	1098	-0-	1098	3032	1089	2	9	9	N	8					48
CALLISON		WELL #: 5D		RRCID -> 236458		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943								
08	DLQ G-10	238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					63
09	0 W	469	-0-	469	707	469	2			Y	-0-					63
10	0 W	72	-0-	72	779	72	2			Y	-0-					63
11	0 W	69	-0-	69	848	69	2			Y	-0-					63
12	0 W	102	-0-	102	950	102	2			Y	-0-					63
01	0 W	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
BALDWIN		WELL #: 9		RRCID -> 236679		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 9664 - 9818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	351	-0-	-145	-0-	349 2	2 9	N	2	139	
09	0 W	933	-0-	933	933	933 2		N	-0-	139	
10	0 W	845	-0-	845	1778	845 2		N	-0-	139	
11	0 W	418	-0-	418	2196	409 2	9 9	N	8	147	
12	0 W	153	-0-	153	2349	153 2		N	-0-	139	
01	0 W	354	-0-	354	2703	354 2		N	-0-	139	

BLOCKER HEIRS		WELL #: 28D		RRCID -> 237042		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 9860 - 9950	
08	DLQ G-10	500	-0-	500	500	485 2	15 9	Y	14	187	
09	0 W	399	-0-	399	899	388 2	11 9	Y	10	150	47 1
10	0 W	513	-0-	513	1412	490 2	23 9	Y	21	171	
11	0 W	681	-0-	681	2093	659 2	22 9	Y	20	191	
12	0 W	478	-0-	478	2571	463 2	15 9	Y	14	185	
01	0 W	236	-0-	236	2807	226 2	10 9	Y	9	194	

BLOCKER HEIRS		WELL #: 11D		RRCID -> 237723		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9974 - 10093	
08	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501 2		Y	-0-	-0-	
09	0 W	387	-0-	387	888	387 2		Y	-0-	-0-	
10	0 W	305	-0-	305	1193	305 2		Y	-0-	-0-	
11	0 W	677	-0-	677	1870	677 2		Y	-0-	-0-	
12	0 W	547	-0-	547	2417	547 2		Y	-0-	-0-	
01	0 W	442	-0-	442	2859	442 2		Y	-0-	-0-	

BALDWIN		WELL #: 11		RRCID -> 238054		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9644 - 9802	
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	127	
09	0 W	1094	-0-	1094	1094	1092 2	2 9	N	2	129	
10	0 W	699	-0-	699	1793	697 2	2 9	N	2	131	
11	0 W	642	-0-	642	2435	629 2	13 9	N	12	143	
12	0 W	1019	-0-	1019	3454	1018 2	1 9	N	1	132	
01	0 W	640	-0-	640	4094	640 2		N	-0-	132	

CALLISON		WELL #: 3		RRCID -> 238291		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9728 - 9886	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOCKER HEIRS		WELL #: 15D		RRCID -> 239114		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 9897 - 10036	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	44	
09	0 W	266	-0-	266	266	266 2		N	-0-	33	11 1
10	0 W	213	-0-	213	479	213 2		N	-0-	33	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	479			N	-0-	33	
12	0 W	339	-0-	339	818	339 2		N	-0-	33	
01	0 W	448	-0-	448	1266	448 2		N	-0-	33	

CALLISON		WELL #: 13D		RRCID -> 239115		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9848 - 10008	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-	32		
09		0 W	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-	32		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	32		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	32		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	32		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	32		

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111		

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871													
08		326 X	-0-	-0-	-326	-0-			N	-0-	28		
09		0 W	165	-0-	165	165	165	2	N	-0-	28		
10		0 W	309	-0-	309	474	309	2	N	-0-	28		
11		0 W	448	-0-	448	922	448	2	N	-0-	28		
12		0 W	5	-0-	5	927	5	2	N	-0-	28		
01		0 W	75	-0-	75	1002	75	2	N	-0-	28		

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021													
08	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	491	2	Y	-0-	-0-		
09		0 W	444	-0-	444	935	444	2	Y	-0-	-0-		
10		0 W	223	-0-	223	1158	223	2	Y	-0-	-0-		
11		0 W	477	-0-	477	1635	477	2	Y	-0-	-0-		
12		0 W	328	-0-	328	1963	328	2	Y	-0-	-0-		
01		0 W	314	-0-	314	2277	314	2	Y	-0-	-0-		

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853													
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	80		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	136		

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806													
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	158
09		0 W	627	-0-	627	627	626	2	1	9	N	1	159
10		0 W	674	-0-	674	1301	659	2	15	9	N	14	173
11		0 W	267	-0-	267	1568	267	2			N	-0-	173
12		0 W	57	-0-	57	1625	49	2	8	9	N	7	180
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1625					N	-0-	180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2	9	N	2				207	
09		0 W	3167	-0-	3167	3167	3159	2	8	9	N	7				214	
10		0 W	3195	-0-	3195	6362	3156	2	39	9	N	35				249	
11		0 W	515	-0-	515	6877	491	2	24	9	N	22				271	
12		0 W	1501	-0-	1501	8378	1476	2	25	9	N	23				272	
01		0 W	1284	-0-	1284	9662	1284	2			N	-0-				272	

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964																	
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4073	2	7	9	N	6				161	
09		0 W	3701	-0-	3701	3701	3688	2	13	9	N	12				173	
10		0 W	2909	-0-	2909	6610	2902	2	7	9	N	6				179	
11		0 W	686	-0-	686	7296	686	2			N	-0-				179	
12		0 W	588	-0-	588	7884	541	2	47	9	N	43				222	
01		0 W	643	-0-	643	8527	642	2	1	9	N	1				223	

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																	
08		1426 N	960	-0-	-466	-0-	949	2	11	9	N	10				262	
09		0 W	1197	-0-	1197	1197	1195	2	2	9	N	2				264	
10		0 W	759	-0-	759	1956	759	2			N	-0-				264	
11		0 W	963	-0-	963	2919	963	2			N	-0-				264	
12		0 W	962	-0-	962	3881	954	2	8	9	N	7				271	
01		0 W	923	-0-	923	4804	923	2			N	-0-				271	

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1756	2	15	9	N	14				129	
09		0 W	2436	-0-	2436	2436	2435	2	1	9	N	1				130	
10		0 W	2634	-0-	2634	5070	2634	2			N	-0-				130	
11		0 W	2345	-0-	2345	7415	2337	2	8	9	N	7				137	
12		0 W	2266	-0-	2266	9681	2266	2			N	-0-				130	
01		0 W	1768	-0-	1768	11449	1768	2			N	-0-				130	

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866																	
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				111	
09		0 W	269	-0-	269	269	269	2			N	-0-				111	
10		0 W	166	-0-	166	435	166	2			N	-0-				111	
11		0 W	104	-0-	104	539	104	2			N	-0-				111	
12		0 W	292	-0-	292	831	292	2			N	-0-				111	
01		0 W	292	-0-	292	1123	292	2			N	-0-				111	

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818																	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				60	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1		48	
10		0 W	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-				48	
11		0 W	140	-0-	140	361	140	2			N	-0-				48	
12		0 W	696	-0-	696	1057	696	2			N	-0-				48	
01		0 W	55	-0-	55	1112	55	2			N	-0-				48	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12			143
09	0 W	2328	-0-	2328	2328	2317	2	11	9	N	10			153
10	0 W	2293	-0-	2293	4621	2243	2	50	9	N	45			198
11	0 W	2177	-0-	2177	6798	2168	2	9	9	N	8			206
12	0 W	2071	-0-	2071	8869	2069	2	2	9	N	2			200
01	0 W	2272	-0-	2272	11141	2262	2	10	9	N	9			209

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858														
08	DLQ G-10	2079	-0-	2079	2079	1985	2	94	9	Y	85			192
09	0 W	1553	-0-	1553	3632	1553	2			Y	-0-			192
10	0 W	1487	-0-	1487	5119	1481	2	6	9	Y	5			197
11	0 W	1307	-0-	1307	6426	1297	2	10	9	Y	9			206
12	0 W	1404	-0-	1404	7830	1307	2	97	9	Y	88			285
01	0 W	1246	-0-	1246	9076	1243	2	3	9	Y	3			288

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004														
08	14B DENY	1	-0-	1	696	1	2			N	-0-			32
09	14B DENY	28	-0-	28	724	28	2			N	-0-			32
10	14B DENY	173	-0-	173	897	173	2			N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			32

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967														
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3150	2	7	9	N	6			223
09	0 W	3123	-0-	3123	3123	3122	2	1	9	N	1			224
10	0 W	2280	-0-	2280	5403	2257	2	23	9	N	21			245
11	0 W	3214	-0-	3214	8617	3168	2	46	9	N	42			287
12	0 W	2374	-0-	2374	10991	2371	2	3	9	N	3			248
01	0 W	2534	-0-	2534	13525	2523	2	11	9	N	10			258

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	658	2	15	9	N	14			192
09	0 W	740	-0-	740	740	740	2			N	-0-			192
10	0 W	672	-0-	672	1412	672	2			N	-0-			192
11	0 W	437	-0-	437	1849	437	2			N	-0-			192
12	0 W	931	-0-	931	2780	931	2			N	-0-			192
01	0 W	203	-0-	203	2983	202	2	1	9	N	1			193

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			145
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10	0 W	3324	-0-	3324	3324	3300	2	24	9	N	22			168
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3324					N	14			182
12	0 W	2172	-0-	2172	5496	2162	2	10	9	N	9			177
01	0 W	1777	-0-	1777	7273	1767	2	10	9	N	9			186

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812														
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	1	3	9	N	3			50
09	0 W	1496	-0-	1496	1496	849	1	647	2	N	-0-			50
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1496					N	15			67
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1496					N	-0-			67
12	0 W	28	-0-	28	1524	28	2			N	-0-			67
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1524					N	49			116

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	1186	1186	2			Y	-0-					-0-
09		0 W	1004	-0-	1004	2190	1004	2			Y	-0-					-0-
10		0 W	736	-0-	736	2926	736	2			Y	-0-					-0-
11		0 W	786	-0-	786	3712	786	2			Y	-0-					-0-
12		0 W	1045	-0-	1045	4757	1045	2			Y	-0-					-0-
01		0 W	846	-0-	846	5603	846	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814																	
08	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	3604	3604	2			Y	-0-					26
09		0 W	2797	-0-	2797	6401	2797	2			Y	-0-					26
10		0 W	1339	-0-	1339	7740	1339	2			Y	-0-					26
11		0 W	1003	-0-	1003	8743	1003	2			Y	-0-					26
12		0 W	1470	-0-	1470	10213	1470	2			Y	-0-					26
01		0 W	589	-0-	589	10802	589	2			Y	-0-					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435																	
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	3565	-0-	465	465	3565	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3712	-0-	712	1177	3712	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	4016	-0-	916	2093	4016	3	N	-0-		-0-
*01		5840 X	3747	-0-	-2093	-0-	3747	3	N	-0-		-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622												
08		1302 N	749	-0-	-553	-0-	749	3	N	-0-		-0-
09		1050 N	627	-0-	-423	-0-	627	3	N	-0-		-0-
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
*01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838												
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	N	6		46
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		46
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		46
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		46
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730												
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		10
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		10
10		434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2	N	-0-		10
11		420 N	302	-0-	-118	-0-	302	2	N	-0-		10
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		10
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		10

NOLTECO, INC. 612552												
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																	
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728																	
08		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
09		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
10		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
11		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
12		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
*01		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768																	
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	441	1	1937	3	Y	-0-					55
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	424	1	1778	3	Y	-0-					55
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	577	1	2398	3	Y	-0-					55
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	432	1	1807	3	Y	-0-					55
12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	409	1	1800	3	Y	-0-					55
*01		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	491	1	2169	3	Y	-0-					55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783																	
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	234	1	1027	3	N	-0-					20
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	232	1	974	3	N	-0-					20
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	253	1	1050	3	N	-0-					20
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	207	1	867	3	N	-0-					20
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	244	1	1073	3	N	-0-					20
01		1023 N	956	-0-	-67	-0-	177	1	779	3	N	-0-					20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888																	
08		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					23
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					23
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					23
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					23
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					23
01		1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	476	1	2089	3	Y	-0-			54
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	420	1	1759	3	Y	-0-			54
10		3100 N	3198	-0-	-98	98	620	1	2578	3	Y	-0-			54
11		2246 N	2148	-0-	-98	-0-	415	1	1733	3	Y	-0-			54
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	409	1	1802	3	Y	-0-			54
*01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	372	1	1642	3	Y	-0-			54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786															
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	208	1	914	3	Y	-0-			-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	200	1	839	3	Y	-0-			-0-
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	271	1	1130	3	Y	-0-			-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	203	1	851	3	Y	-0-			-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	194	1	851	3	Y	-0-			-0-
*01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	231	1	1021	3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744															
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	371	1	1629	3	Y	-0-			30
09		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	538	1	2251	3	Y	-0-			30
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	525	1	2183	3	Y	-0-			30
11		1620 N	1400	-0-	-220	-0-	270	1	1130	3	Y	-0-			30
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	444	1	1953	3	Y	-0-			30
*01		3100 N	3411	-0-	311	311	630	1	2781	3	Y	-0-			30

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350															
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710															
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			79
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			79
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			79
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			79
12		558 N	353	-0-	-205	-0-	353	2			N	-0-			79
01		558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2			N	-0-			79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650															
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	8	25
09		450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-			25
10		465 N	237	-0-	-228	-0-	237	2			Y	-0-			25
11		450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2			Y	-0-			25
12		310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-			25
01		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-			25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822																	
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					42
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					42
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2553	2	48	9	Y	44	80	1			6
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					6
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					6
*01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					6

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740																	
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	Y	10	10	8			17
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2133	2	191	9	Y	174	176	1			15
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					15
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					15
12		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			Y	-0-					15
01		1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650 - 9742				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614 - 9700				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15	

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8606 - 9703				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8590 - 9750				
08		4154 X	3895	-0-	-259	-0-	3894	2	1	9	Y	1	1	8		14	
09		4020 X	3875	-0-	-145	-0-	3875	2			Y	-0-				14	
10		4154 X	3797	-0-	-357	-0-	3797	2			Y	-0-				14	
11		4020 X	3503	-0-	-517	-0-	3406	2	97	9	Y	88	81	1		21	
12		4154 X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2			Y	-0-				21	
01		3999 X	3500	-0-	-499	-0-	3461	2	39	9	Y	35				56	

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8640 - 9710				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8506 - 9684				
08		341 X	164	-0-	-177	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	8		7	
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				7	
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				7	
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				7	
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				7	
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				7	

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8465 - 9709				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8510	-	9679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8405	-	9602	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8464	-	10034	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8494	-	9688	
08	7006 X	5631	-0-	-1375	-0-	5614	2	17	9	Y	15	15	8			11
09	6720 X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2			Y	-0-					11
10	6355 X	5248	-0-	-1107	-0-	5248	2			Y	-0-					11
11	5970 X	4998	-0-	-972	-0-	4950	2	48	9	Y	44	44	1			11
12	6014 X	5032	-0-	-982	-0-	5032	2			Y	-0-					11
01	5642 X	5375	-0-	-267	-0-	5344	2	31	9	Y	28					39
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9238	-	10175	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8703	-	9816	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630	-	9812	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408												
08	3038 X	2179	-0-	-859	-0-	2113	2	66	9	Y	60	11
09	2940 X	2089	-0-	-851	-0-	2089	2			Y	-0-	11
10	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2349	2	1	9	Y	1	11
11	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	2178	2	51	9	Y	46	11
12	2232 X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			Y	-0-	11
01	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2057	2	42	9	Y	38	49
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					15
09	3540 X	3491	-0-	-49	-0-	3491	2			Y	-0-					15
10	3658 X	606	-0-	-3052	-0-	606	2			Y	-0-	15	1			-0-
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																
08	T. A.	1410	-0-	1410	17151	247	1	1156	2	Y	6	56	1	1	8	20
09	18307 X	1156	-0-	-17151	-0-	214	1	941	2	Y	1	1	8			20
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	156	1	617	2	Y	9	21	1	3	8	5
11	4830 X	1357	-0-	-3473	-0-	273	1	1064	2	Y	18					23
12	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	291	1	1081	2	Y	20	33	1	1	8	9
*01	1395 X	809	-0-	-586	-0-	201	1	608	2	Y	-0-					9

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																
08	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	3064	2	8	9	Y	7	7	8			16
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					16
10	2945 X	2113	-0-	-832	-0-	2113	2			Y	-0-					16
11	2970 X	1818	-0-	-1152	-0-	1818	2			Y	-0-					16
12	3720 X	2129	-0-	-1591	-0-	2129	2			Y	-0-					16
01	3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	2709	2	1	9	Y	1					17

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868												
08	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	-0-	1193	2			25
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			25
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	52	9	7
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	-0-	907	2			7
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	-0-	901	2			7
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	-0-	897	2			7

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862												
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	4046	2	2	9	-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2	6	9	2
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	2	11	9	1
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	2	114	9	55
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2	164	9	44
*01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2	113	9	2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CARTER ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	207831	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9755 - 9788		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AUDREY GU		WELL #:	4	RRCID ->	209188	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9714 - 9722		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GENRE		WELL #:	3	RRCID ->	210208	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9296 - 9784		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	220460	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9834 - 9870		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PAYNE		WELL #:	10	RRCID ->	235754	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8470 - 9680		
08		372 X	26	-0-	-346	-0-	26 2		Y	-0-			7
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			7
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			7
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			7
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			7
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			7
FURRH 'B'		WELL #:	5	RRCID ->	236191	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8892 - 9786		
08		5828 X	5662	-0-	-166	-0-	5645 2	17 9	Y	15	15 8		-0-
09		5640 X	5065	-0-	-575	-0-	5065 2		Y	-0-			-0-
10		5828 X	4993	-0-	-835	-0-	4993 2		Y	-0-			-0-
11		5640 X	5195	-0-	-445	-0-	5006 2	189 9	Y	172	160 1		12
12		5673 X	4093	-0-	-1580	-0-	4084 2	9 9	Y	8			20
*01		5673 X	4302	-0-	-1371	-0-	4201 2	101 9	Y	92			112
TILLER		WELL #:	7	RRCID ->	285971	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8428 - 9711		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006														
08	651 X	108	-0-	-543	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			52
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	324	1	4456	2	Y	50			102
						55	9							
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	390	1	4167	2	Y	91			193
						100	9							
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	394	1	4371	2	Y	58	181	1	70
						64	9							
12	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	408	1	3964	2	Y	47			117
						52	9							
01	4991 X	3734	-0-	-1257	-0-	425	1	3284	2	Y	23			140
						25	9							

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118														
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			47
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			47
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			47
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			47
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			47
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		10540 X	5846	-0-	-4694	-0-	888	1	4958	2	N	74
09		10200 X	6256	-0-	-3944	-0-	862	1	5193	2	N	74
							201	9				
10		10540 X	7529	-0-	-3011	-0-	1000	1	6529	2	N	74
11		6960 X	6442	-0-	-518	-0-	955	1	5487	2	N	74
12		7192 X	5013	-0-	-2179	-0-	681	1	4105	2	N	102
							227	9				
01		7533 X	7254	-0-	-279	-0-	1087	1	6167	2	N	102

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727												
08		6758 X	5490	-0-	-1268	-0-	534	1	4911	2	Y	130
							45	9				
09		6540 X	5374	-0-	-1166	-0-	514	1	4817	2	Y	169
							43	9				
10		6758 X	5564	-0-	-1194	-0-	530	1	5000	2	Y	200
							34	9				
11		5700 X	4365	-0-	-1335	-0-	421	1	3918	2	Y	42
							26	9				
12		5890 X	5872	-0-	-18	-0-	541	1	5292	2	Y	77
							39	9				
01		5549 X	4403	-0-	-1146	-0-	421	1	3960	2	Y	97
							22	9				

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774												
08		3100 N	6543	-0-	3443	3443	2019	1	4524	2	N	40
09		9015 X	5572	-0-	-3443	-0-	1685	1	3887	2	N	40
10		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	1803	1	4896	2	N	40
11		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1990	1	4710	2	N	40
12		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	2000	1	4771	2	N	69
							229	9				
01		6696 X	6208	-0-	-488	-0-	1656	1	4552	2	N	69

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1990	2	Y	2		4
						2	9						
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1289	2	Y	6	6 1	4
						7	9						
10	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	80	1	1370	2	Y	2		6
						2	9						
11	2040 N	823	-0-	-1217	-0-	53	1	768	2	Y	2		8
						2	9						
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	1		9
						1	9						
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	8 1	5
						4	9						

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694													
08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2167	2	N	3		3
						3	9						
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	124	1	2021	2	N	2		5
						2	9						
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2195	2	N	-0-		5
						-0-					-0-		5
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	116	1	1696	2	N	-0-		5
						-0-					-0-		5
*12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	2	N	-0-		5
						-0-					-0-		5
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	145	1	1866	2	N	37		42
						41	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706													
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	81		131
						89	9						
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	Y	117	168 1	80
						129	9						
10	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	101	1	1730	2	Y	40		120
						44	9						
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	2	Y	35		155
						39	9						
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	2	Y	4		159
						4	9						
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	Y	77	156 1	80
						85	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	155 1	1629 2	Y	9	9 1		3
							10 9						
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	153 1	1544 2	Y	18	16 1		5
							20 9						
10		2015 N	1687	-0-	-328	-0-	162 1	1499 2	Y	24	25 1		4
							26 9						
*11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	143 1	1841 2	Y	16	13 1		7
							18 9						
*12		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	151 1	2617 2	Y	17	22 1		2
							19 9						
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	123 1	1870 2	Y	18	14 1		6
							20 9						

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119													
08		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	917 1	4178 2	Y	150	128 1		64
							165 9						
09		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	993 1	3797 2	Y	170	183 1		51
							187 9						
10		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	672 1	4114 2	Y	208	216 1		43
							229 9						
*11		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	618 1	2498 2	Y	171	168 1		46
							188 9						
*12		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	875 1	4192 2	Y	232	241 1		37
							255 9						
*01		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	907 1	2775 2	Y	192	155 1		74
							211 9						

XTO ENERGY INC. 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172													
08		4372 X	3015	-0-	-1357	-0-	128 1	2887 2	Y	-0-			-0-
							104 1	2114 2	Y	-0-			-0-
09		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	154 1	2717 2	Y	-0-			-0-
							142 1	2381 2	Y	-0-			-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	134 1	2173 2	Y	-0-			-0-
							119 1	1879 2	Y	-0-			-0-
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-							-0-
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-							-0-
01		2015 X	1998	-0-	-17	-0-							-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743													
08		8010 X	3035	-0-	-4975	-0-	128 1	2886 2	Y	19	19 1		2
							21 9						
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	126 1	2577 2	Y	-0-	2 1		-0-
							144 1	2545 2	Y	-0-			-0-
10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	141 1	2361 2	Y	-0-			-0-
							147 1	2387 2	Y	-0-			-0-
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	139 1	2185 2	Y	-0-			-0-
													-0-
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		2325 X	2324	-0-	-1	-0-							-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8504 - 9683	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8525 - 9702	
08		307 X	63	-0-	-244	-0-	63	2		Y	-0-			2
09		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			2
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			2
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	2 1		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540 - 9910	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9738	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9736	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530 - 9732	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	218	2	33 9	Y	30			141
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	266	2	17 9	Y	15			156
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2 9	Y	2			158
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	256	2	13 9	Y	12	138 1		32
12		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		Y	-0-			32
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-			32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	204	1	4593	2	Y	98	99	1	11
						108	9							
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	204	1	4166	2	Y	74	77	1	8
						81	9							
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	200	1	3531	2	Y	57	57	1	8
						63	9							
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	179	1	2994	2	Y	62	66	1	4
						68	9							
12	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	159	1	2573	2	Y	54	50	1	8
						59	9							
01	3131 X	2335	-0-	-796	-0-	135	1	2133	2	Y	61	64	1	5
						67	9							

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719														
08	14B2 EXT	122	-0-	122	283	122	2			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	109	-0-	109	392	109	2			Y	-0-			17
10	509 X	117	-0-	-392	-0-	117	2			Y	-0-			17
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1	3
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			3
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			3

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770														
08	6227 X	3225	-0-	-3002	-0-	137	1	3088	2	Y	-0-			-0-
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	-0-			-0-
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	128	1	2254	2	Y	-0-			-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	135	1	2267	2	Y	-0-			-0-
12	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	129	1	2086	2	Y	-0-			-0-
01	2294 X	2014	-0-	-280	-0-	120	1	1894	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3100 N	3772	-0-	672	4137	160	1	3612	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7143 X	3006	-0-	-4137	-0-	141	1	2865	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	140	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	140	1	2341	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2208	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	124	1	1952	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	82	1	241	3	Y	-0-			12
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	64	1	187	3	Y	-0-			12
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	72	1	210	3	Y	-0-			12
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	79	1	232	3	Y	-0-			12
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-			12
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	71	1	209	3	Y	-0-			12

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			128
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-			128
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			128
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			128
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			128
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			79
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			79
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			79
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			79
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			79
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			48
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			48
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			48
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-			48
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-			48
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HOLLAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	206358	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8780 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OKSHEER		WELL #:		2 T	RRCID ->	222018	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	6353 - 9610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

OKSHEER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222974	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9597 - 9643		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	223125	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9518 - 9552		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	224193	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8932 - 9660		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			27
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			27
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			27
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-			27
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			27
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			27

RICHARDS		WELL #:		1	RRCID ->	229697	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9061 - 9686		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3			65
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			65
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			65
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-			65
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	81	3	2	9	N	2			67
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			67

COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246969	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6384 - 9699		
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			70
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			70
10	775 N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-			70
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	N	14			84
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			84
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3794	3	7	9	N	6			170
09		3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3026	3	6	9	N	5			175
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	3	6	9	N	5			180
11		3660 X	3178	-0-	-482	-0-	3157	3	21	9	N	19			199
12		3782 X	2820	-0-	-962	-0-	2811	3	9	9	N	8			207
01		3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3335	3	8	9	N	7			214

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877															
08		2759 N	2351	-0-	-408	-0-	2351	3			N	-0-			105
09		2520 N	2261	-0-	-259	-0-	2259	3	2	9	N	2			107
10		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-			107
11		2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-			107
*12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-			107
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-			107

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552															
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447															
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603															
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10			107
09		600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-			107
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	N	13			120
11		660 N	254	-0-	-406	-0-	248	2	6	9	N	5			125
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	448	2	14	9	N	13			138
01		496 N	444	-0-	-52	-0-	431	2	13	9	N	12			150

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9219 - 9694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	69	1	185	3	N	-0-			60
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	54	1	146	3	N	-0-			60
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	66	1	180	3	N	23			83
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	25	9	41	1	111	3	N	-0-	83
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	183	1	494	3	N	-0-			83
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	3	N	-0-			83

LONGBRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9533 - 9813		
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGBRANCH		WELL #:		2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8846 - 9694		
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	204	1	601	3	N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	219	1	643	3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	96	1	279	3	N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	62	1	181	3	N	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	57	1	166	3	N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	79	1	243	3	N	-0-			-0-

FLEMING		WELL #:		1	RRCID ->	222775	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8735 - 9606		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	124	1	371	3	N	2			86
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	2	9	51	1	147	3	N	2	88
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	27	3	N	-0-	88
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	9	1			N	-0-			88
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	77	1	224	3	N	-0-			88
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-			88

LONGBRANCH		WELL #:		4	RRCID ->	226653	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8877 - 9786		
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	97	1	287	3	N	7			146
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	8	9	84	1	246	3	N	22	168
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	24	9	39	1	115	3	N	27	195
11	390 N	58	-0-	-332	-0-	30	9	10	1	29	3	N	17	212
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	19	9	54	1	159	3	N	-0-	212
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	N	-0-			212

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	442	1	1299	3	N	33					213
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	447	1	1316	3	N	35	186	1			62
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	342	1	1005	3	N	33					95
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	241	1	710	3	N	12					107
12	992 N	913	-0-	-79	-0-	228	1	672	3	N	12					119
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	323	1	981	3	N	10					129

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	433	1	1273	3	N	18					219
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	379	1	1117	3	N	25					244
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	382	1	1123	3	N	22					266
11	1260 N	988	-0-	-272	-0-	248	1	731	3	N	8					274
12	1302 N	903	-0-	-399	-0-	225	1	661	3	N	15					289
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1167	3	N	15					304

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	876	1	2576	3	N	2					124
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	724	1	2128	3	N	20					144
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	627	1	1845	3	N	37					181
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	386	1	1137	3	N	-0-					181
12	1488 X	1321	-0-	-167	-0-	335	1	986	3	N	-0-					181
*01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	424	1	1292	3	N	-0-					181

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	261	1	778	3	N	7					102
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	234	1	672	3	N	27					129
10	930 N	654	-0-	-276	-0-	169	1	471	3	N	13					142
11	990 N	790	-0-	-200	-0-	195	1	587	3	N	7					149
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	216	1	626	3	N	33					182
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	218	1	629	3	N	7					189

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 223632	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9751	-		9535		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	584 2	15 9	N	14		45	
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	503 2	4 9	N	4	4 8	45	
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		45	
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	518 2	18 9	N	16	9 8	52	
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	440 2	24 9	N	22	4 8	70	
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	413 2	11 9	N	10		80	

DILLEN, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 225025	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8772	-		9673		
08		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1053 2	42 9	N	38	183 1	40	
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1364 2	30 9	N	27	12 8	55	
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2325 2	50 9	N	45		100	
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1051 2	72 9	N	65	43 8	122	
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1564 2	37 9	N	34	7 8	149	
01		2046 N	815	-0-	-1231	-0-	814 2	1 9	N	1		150	

DILLEN, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 228372	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 8796	-		9657		
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2		N	-0-		117	
09		570 N	367	-0-	-203	-0-	367 2		N	-0-		117	
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	331 2		N	-0-		117	
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	505 2	52 9	N	47	17 8	147	
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	600 2	13 9	N	12	2 8	157	
*01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	435 2	11 9	N	10		167	

BOUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 228405	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 8818	-		9715		
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		62	
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		62	
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-		62	
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		62	
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		62	
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		62	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 234238	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 7032	-		9743		
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		26	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		26	
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-		26	
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-		26	
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-		26	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		26	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 234734	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 9739	-		9500		
08		775 N	559	-0-	-216	-0-	550 2	9 9	N	8		144	
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	931 2	23 9	N	21	10 8	155	
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	287 2	6 9	N	5		160	
11		540 N	103	-0-	-437	-0-	103 2		N	-0-		160	
12		992 N	69	-0-	-923	-0-	69 2		N	-0-		160	
01		279 N	11	-0-	-268	-0-	11 2		N	-0-		160	

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 234887	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 7045	-		9700		
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	646 2	23 9	N	21	145 1	15	
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	932 2	23 9	N	21	4 8	32	
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	893 2	17 9	N	15		47	
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	977 2	43 9	N	39	17 8	69	
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1162 2	34 9	N	31	3 8	97	
*01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	951 2	24 9	N	22		119	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1716	2	110	9	N	100	92	8			100
09	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1784	2	11	9	N	10	8	8			102
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					104
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	7	7	8			104
12	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1606	2	13	9	N	12	7	8			109
01	961 N	14	-0-	-947	-0-	14	2			N	-0-					109

SLANT OPERATING, LLC 786697
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5141	2	45	9	N	41					158
09	5130 X	4950	-0-	-180	-0-	4906	2	44	9	N	40					198
10	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	4822	2	24	9	N	22					220
11	5130 X	4416	-0-	-714	-0-	4366	2	50	9	N	45					265
12	5301 X	4554	-0-	-747	-0-	4546	2	8	9	N	7					272
01	5177 X	4464	-0-	-713	-0-	4429	2	35	9	N	32	171	1			133

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

08	403 N	286	-0-	-117	-0-	283	2	3	9	N	3					150
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					158
10	496 N	406	-0-	-90	-0-	396	2	10	9	N	9					167
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					170
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					170
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					170

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	N	13					200
09	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1116	2	17	9	N	15	180	1			35
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1146	2	31	9	N	28					63
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	N	7					70
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	N	2					72
01	1178 N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-					72

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

08	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2175	2	14	9	Y	13					120
09	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2077	2	32	9	Y	29					149
10	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1950	2	43	9	Y	39	140	1			48
11	2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1905	2	46	9	Y	42					90
12	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2059	2	100	9	Y	91					181
*01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2029	2	241	9	Y	219					400

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			133
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1678 2	24 9	N	155
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1771 2	68 9	N	33
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1499 2	2 9	N	35
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1680 2	11 9	N	45
01	1581 N	819	-0-	-762	-0-	819 2		N	45

POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087 2	2 9	Y	24
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1128 2	8 9	Y	31
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1257 2	12 9	Y	12
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149 2	3 9	Y	15
12	1178 N	687	-0-	-491	-0-	677 2	10 9	Y	24
01	1209 N	680	-0-	-529	-0-	660 2	20 9	Y	42

POWERS, BILL A		WELL #: 3		RRCID -> 219094		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794	
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1878 2	21 9	Y	15
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1755 2	14 9	Y	13
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1680 2	23 9	Y	20
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1712 2	18 9	Y	23
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762 2	17 9	Y	25
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1717 2	19 9	Y	16

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50

POWERS, BILL A		WELL #: 4		RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837	
08	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3870 2	42 9	Y	30
09	3930 X	3828	-0-	-102	-0-	3799 2	29 9	Y	26
10	4061 X	3612	-0-	-449	-0-	3566 2	46 9	Y	40
11	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	3593 2	35 9	Y	46
12	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3816 2	34 9	Y	51
01	3968 X	3573	-0-	-395	-0-	3538 2	35 9	Y	31

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
JONES, ROSA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	078745	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	8727 - 9683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

RITZ		WELL #:		2	RRCID ->	186661	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8706 - 9541		
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-			58
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-			58
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			58
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			58
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			58
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	251	2	2	9	N	2			60

DAVIS, VERA M. GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8732 - 9668		
08	2170 X	1628	-0-	-542	-0-	1473	2	155	9	N	141	169	1	335
09	2880 X	1406	-0-	-1474	-0-	73	1	1165	2	N	153	381	1	107
						168	9							
10	2976 X	1010	-0-	-1966	-0-	15	1	819	2	N	160			267
						176	9							
11	2880 X	884	-0-	-1996	-0-	27	1	733	2	N	113	169	1	210
						124	9						1	8
12	2325 X	1057	-0-	-1268	-0-	64	1	849	2	N	131	163	1	178
						144	9							
01	1643 X	423	-0-	-1220	-0-	22	1	244	2	N	143	169	1	152
						157	9							

TWIN CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8663 - 9670		
08	2325 N	1407	-0-	-918	-0-	1395	2	12	9	N	11	1	8	85
09	2250 N	1253	-0-	-997	-0-	74	1	1176	2	N	3			88
						3	9							
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	34	1	1808	2	N	25	1	8	112
						28	9							
11	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	50	1	1140	2	N	11			123
						12	9							
12	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	74	1	978	2	N	4			127
						4	9							
01	1860 N	1091	-0-	-769	-0-	89	1	989	2	N	12	1	8	138
						13	9							

WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132 - 9611		
08	DLQ G-10	584	-0-	584	-0-	584	2			Y	-0-			39
09	DLQ G-10	562	-0-	562	-0-	1146	33	529	2	Y	-0-			39
10	1746 N	600	-0-	-1146	-0-	11	1	589	2	Y	-0-			39
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	16	1	406	2	Y	-0-			39
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	Y	1			40
						1	9							
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	34	1	376	2	Y	-0-			40

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4	2	8	77
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	N	4	1	8	80
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	24	1	1293	2	N	3			83
11	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	51	1	1168	2	N	30	6	8	107
12	1457 N	1191	-0-	-266	-0-	82	1	1080	2	N	26	3	8	130
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	N	11	4	8	137

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	912	2	15	9	N	14			137
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	940	2	30	9	N	27	93	1	70
10	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-			70
11	900 N	608	-0-	-292	-0-	608	2			N	-0-			70
12	992 N	548	-0-	-444	-0-	548	2			N	-0-			70
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	487	2	11	9	N	10			80

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-			15
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-			15
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-			15
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			15
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	3			18
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	7			25

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6			60
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	50	1	796	2	Y	3	37	1	26
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	17	1	901	2	Y	1			27
11	870 N	508	-0-	-362	-0-	15	1	487	2	Y	5			32
12	868 N	302	-0-	-566	-0-	21	1	280	2	Y	1			33
01	930 N	270	-0-	-660	-0-	22	1	247	2	Y	1			34

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 206925		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96 2	N	-0-		43
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81 2	N	-0-		43
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 2	N	-0-		43
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		43
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		43
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		43

JONES, ROSA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

JONES, ROSA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646			
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1585 2	40 9	N	36 2 8	142
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	110 1	1738 2	N	14 129 1	25
							15 9				
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	23 1	1206 2	N	8 1 8	32
							9 9				
11	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	44 1	1202 2	N	17 2 8	47
							19 9				
12	1922	N	943	-0-	-979	-0-	63 1	825 2	N	50 78 1	17
							55 9			2 8	
01	1240	N	942	-0-	-298	-0-	76 1	840 2	N	24 3 8	38
							26 9				

JONES, ROSA -A-		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574			
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	531 2	39 9	N	35	47
09	450	N	186	-0-	-264	-0-	186 2		N	-0-	47
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	307 2		N	-0-	47
11	450	N	187	-0-	-263	-0-	187 2		N	-0-	47
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 2	N	-0-	47
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	9 1	99 2	N	1 1 8	47
							1 9				

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702			
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234 2	37 9	Y	34	87
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1420 2	28 9	Y	25 69 1	43
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	43
11	900	N	488	-0-	-412	-0-	488 2		Y	-0-	43
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037 2	8 9	Y	7	50
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075 2	4 9	Y	4 1 8	53

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
DAVIS, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	N	3	1	8		195
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	137	1	2174	2	N	7	116	1	1 8	85
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	48	1	2581	2	N	1	1	8		85
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	129	1	2698	2	N	2	2	8		85
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	206	1	2717	2	N	2	2	8		85
*01	3100 N	3185	-0-	85	85	264	1	2919	2	N	2	2	8		85

DAVIS, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 219845		COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657						
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2046	2	19	9	Y	17				129
09	1800 N	1441	-0-	-359	-0-	85	1	1348	2	Y	7	79	1		57
10	1860 N	921	-0-	-939	-0-	17	1	901	2	Y	3				60
11	1800 N	782	-0-	-1018	-0-	35	1	730	2	Y	15				75
12	1488 N	898	-0-	-590	-0-	62	1	825	2	Y	10				85
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	67	1	744	2	Y	7				92

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 220992		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790						
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				22
09	690 N	161	-0-	-529	-0-	161	2			N	-0-				22
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				22
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				22
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				22
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				22

BURK		WELL #: 5 T		RRCID -> 236127		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697						
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1355	2	42	9	N	38	2	8		103
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	22	56	1	1 8	68
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	23	1	1238	2	N	6	1	8		73
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	45	1	1093	2	N	16	2	8		87
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	18	9	996	2	N	22	1	8		108
01	1271 N	936	-0-	-335	-0-	75	1	840	2	N	18	3	8		123

WILLIAMSON		WELL #: 2		RRCID -> 257812		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HARRIS-HARDIN UNIT		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
				945936		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312	-	9838
08	1798 N	515	-0-	-1283	-0-	15	1	499	2	Y	1				7
09	1740 N	116	-0-	-1624	-0-	3	1	110	2	Y	3				10
10	1767 N	22	-0-	-1745	-0-	3	9	19	2	Y	2				12
11	510 N	70	-0-	-440	-0-	2	1	68	2	Y	-0-				12
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	1	1	48	2	Y	-0-	10	1		2
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-				2

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	194485	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9340	-	9869
08	713 N	226	-0-	-487	-0-	7	1	216	2	Y	3				3
09	390 N	171	-0-	-219	-0-	5	1	166	2	Y	-0-				3
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	2	Y	-0-				3
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	Y	-0-				3
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	48	1	1582	2	Y	6	2	1		7
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	1				8

POWERS, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	196436	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8588	-	9842
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	953	2	Y	35	25	1		29
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	39	9	825	2	Y	9				38
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	10	9	1347	2	Y	23	41	1		20
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	25	9	1303	2	Y	21				41
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	21	36	1		26
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	23	9	1417	2	Y	25				51

POWERS, BILL				WELL #:	3	RRCID ->	198037	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	8676	-	9826
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	67	73	1		57
09	1050 N	952	-0-	-98	-0-	74	9	876	2	Y	34				91
10	992 N	746	-0-	-246	-0-	39	1	703	2	Y	10	67	1		34
11	990 N	706	-0-	-284	-0-	37	9	638	2	Y	35				69
12	992 N	682	-0-	-310	-0-	32	1	633	2	Y	19	56	1		32
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	11	9	751	2	Y	27				59

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	Y	22	23	17
						24	9						
09	2370 N	1693	-0-	-677	-0-	72	1	1609	2	Y	11		28
						12	9						
10	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	92	1	2049	2	Y	5	22	11
						6	9						
11	2160 N	1835	-0-	-325	-0-	79	1	1746	2	Y	9		20
						10	9						
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	9	19	10
						10	9						
01	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	71	1	1581	2	Y	9		19
						10	9						

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	2	Y	19	19	15
						21	9						
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	67	1	1497	2	Y	11		26
						12	9						
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	Y	4	20	10
						4	9						
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	Y	7		17
						8	9						
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	8	16	9
						9	9						
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	8		17
						9	9						

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1581	2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1443	-0-	-297	-0-	62	1	1381	2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-		-0-
11	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-		-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

08	558 N	349	-0-	-209	-0-	14	1	314	2	Y	19	42	28
						21	9						
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	21	1	475	2	Y	22		50
						24	9						
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	18	1	410	2	Y	13	41	22
						14	9						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	37		59
						41	9						
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	36	57	38
						40	9						
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	69		107
						76	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	10	2	N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	20	2	N	-0-				-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	18	2	N	-0-				-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	20	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	741	2	9	9	N	8				37
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2				39
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				39
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				39
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				39
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10				49

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	589 X	108	-0-	-481	-0-	97	2	11	9	N	10				84
09	600 X	156	-0-	-444	-0-	111	2	45	9	N	41				125
10	620 X	288	-0-	-332	-0-	255	2	33	9	N	30				155
11	600 X	71	-0-	-529	-0-	58	2	13	9	N	12				167
12	155 X	65	-0-	-90	-0-	59	2	6	9	N	5				172
01	279 X	167	-0-	-112	-0-	164	2	3	9	N	3				175

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	N	-0-				93
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	58	1	170	3	N	-0-				93
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	1				94
						1	9								
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	33	1	97	3	N	-0-				94
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	31	1	89	3	N	-0-				94
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	N	-0-				94

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//		16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SLANT OPERATING, LLC		786697													
CHADWICK		WELL #: 6		RRCID -> 198904		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6556 - 6940					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	790	2	19	9	N	17			122
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5			127
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	671	2	20	9	N	18			145
11		510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-			145
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			145
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22			167

CHADWICK		WELL #: 5		RRCID -> 199566		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6573 - 6827					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6439 - 6539					
BURK UNIT		WELL #: 1													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURK		WELL #: 5 C		RRCID -> 236128		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6659 - 6666					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 288792		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 6746 - 6773					
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	12796	2	233	9	N	212	181	1	200
09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12066	2	255	9	N	232	365	1	67
10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12144	2	255	9	N	232	172	1	127
11	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11403	2	256	9	N	233	190	1	170
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11468	2	254	9	N	231	331	1	70
*01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11271	2	233	9	N	212	165	1	117

VERA DAVIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 290669		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5599 - 5656					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 291789		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7358 - 7380					
11	0		58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*12	DELQ PR		4369	-0-	4369	-0-	4427	2	64	9	N	58			58
*01	9727	X	5300	-0-	-4427	-0-	5215	2	85	9	N	77			135

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		16037 694		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
SMITH, J.J.		WELL #: 103-U		RRCID -> 147446		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 6890 - 6900					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 150589		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6410 - 6416				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV)		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
SPURLOCK		WELL #: 1H		RRCID -> 264323		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 9572		PERF.10070 - 12500				
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	992	1	4023	3	N	-0-		33
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	960	1	4055	3	N	10		43
							11	9						
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	992	1	4155	3	N	44		87
							48	9						
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	960	1	4638	3	N	-0-		87
*12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	988	1	5343	3	N	-0-		87
*01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	984	1	5200	3	N	-0-		87

SPURLOCK		WELL #: 2H		RRCID -> 264326		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9672		PERF.10030 - 13900				
08	10385	X	9695	-0-	-690	-0-	9675	3	20	9	N	18		155
09	10050	X	9344	-0-	-706	-0-	9325	3	19	9	N	17		172
10	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	9692	3	14	9	N	13		185
11	9870	X	9282	-0-	-588	-0-	9282	3			N	-0-		185
12	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	9222	3			N	-0-		185
01	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	9028	3			N	-0-		185

NORTH NAQUIN GU		WELL #: 2H		RRCID -> 265347		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9972 - 13122					
08	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	302	1	2956	3	Y	8		195	
							9	9							
09	4140	X	3262	-0-	-878	-0-	351	1	2875	3	Y	33	118	1	110
							36	9							
10	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	358	1	3473	3	Y	14		124	
							15	9							
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	600	1	3738	3	Y	23	100	1	47
							25	9							
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	559	1	3419	3	Y	-0-		47	
*01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	620	1	3674	3	Y	-0-		47	

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265351		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 9696		PERF.10165 - 13317					
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6527	3	33	9	Y	30		36	
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6366	3	127	9	Y	115	29	1	122
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6696	3	36	9	Y	33		155	
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6825	3	1	9	Y	1	89	1	67
12	6696	X	6354	-0-	-342	-0-	6293	3	61	9	Y	55	88	1	34
01	6727	X	5369	-0-	-1358	-0-	5369	3			Y	-0-			34

CARTHAGE, SE (CV)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WIENER ESTATE "D" //CONT.// 020467												
WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	6 9	Y	3
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-
12		T. A.	842	-0-	842	-0-	-0-	842	3	9 9	Y	7
01		T. A.	908	-0-	908	-0-	-0-	1750	3	7 9	Y	3

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460												
08		5363 X	3675	-0-	-1688	-0-	-0-	3551	3	124 9	Y	402
09		5100 X	3859	-0-	-1241	-0-	-0-	3787	3	72 9	Y	141
10		4960 X	3428	-0-	-1532	-0-	-0-	3407	3	21 9	Y	160
11		4560 X	2917	-0-	-1643	-0-	-0-	2917	3		Y	68
*12		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	-0-	4805	3	35 9	Y	19
*01		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	5133	3		Y	19

SOUTH NAQUIN GU												
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260												
08		7192 X	6206	-0-	-986	-0-	-0-	212	1	5991 3	Y	74
09		6960 X	5785	-0-	-1175	-0-	-0-	212	1	5523 3	Y	74
10		7192 X	3558	-0-	-3634	-0-	-0-	154	1	3386 3	Y	90
11		6900 X	2	-0-	-6898	-0-	-0-	18	9		Y	18
12		6138 X	3	-0-	-6135	-0-	-0-	2	3		Y	18
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	-0-	3	3		Y	18

WIENER ESTATE D												
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150												
08		7936 X	2767	-0-	-5169	-0-	-0-	2764	3	3 9	Y	3
09		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	-0-	8795	3	45 9	Y	25
10		8432 X	7479	-0-	-953	-0-	-0-	7411	3	68 9	Y	40
11		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	-0-	8189	3	85 9	Y	65
*12		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	-0-	11269	3	83 9	Y	70
*01		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	-0-	11805	3	95 9	Y	50

WHIDDON, O. R. GAS UNIT												
WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT												
WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454												
08		8494 X	8194	-0-	-300	-0-	-0-	8185	3	9 9	N	316
09		8220 X	7953	-0-	-267	-0-	-0-	7947	3	6 9	N	321
10		8556 X	8127	-0-	-429	-0-	-0-	8127	3		N	321
11		8280 X	7660	-0-	-620	-0-	-0-	7659	3	1 9	N	143
12		8556 X	7362	-0-	-1194	-0-	-0-	7362	3		N	143
01		8215 X	7769	-0-	-446	-0-	-0-	7769	3		N	143

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE		
08		6541 X	6209	-0-	-332	-0-	6208	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		6330 X	6048	-0-	-282	-0-	6048	3		Y	-0-		-0-
10		6355 X	5718	-0-	-637	-0-	5718	3		Y	-0-		-0-
11		6030 X	5848	-0-	-182	-0-	5848	3		Y	-0-		-0-
12		6262 X	5632	-0-	-630	-0-	5632	3		Y	-0-		-0-
01		6262 X	5586	-0-	-676	-0-	5586	3		Y	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600													
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CX OPERATING LLC 195798													
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531													
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		1854
09		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		1854
10		465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2		N	-0-		1854
11		750 N	192	-0-	-558	-0-	192	2		N	-0-		1854
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		1854
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517													
08		434 N	253	-0-	-181	-0-	253	2		N	-0-		91
09		450 N	244	-0-	-206	-0-	244	2		N	-0-		91
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	230	2	375 9	N	341		432
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	241	2	40 9	N	36		468
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		468
01		620 N	348	-0-	-272	-0-	348	2		N	-0-		468

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258												
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512												
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	11
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			11
10	1209	N	260	-0-	-949	-0-	-0-	260	2			11
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	4
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	13	9	12
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	23

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500												
08	620	N	153	-0-	-467	-0-	-0-	121	2	32	9	29
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2			7
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2			7
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	76	9	69
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	48	9	44
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	-0-	1738	2	67	9	61

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
WERNER, LOUIS		WELL #:		2	RRCID ->	143523	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8584 - 9418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-	-0-	
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-	-0-	
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-	-0-	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-	-0-	
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-	-0-	
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-	-0-	

REEVES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144410	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8619 - 9492	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

WERNER, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	171389	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613 - 9458	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

CRNKO-BIGGS		WELL #:		3	RRCID ->	172504	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624 - 9468	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

WERNER, LOUIS		WELL #:		4	RRCID ->	174312	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632 - 9454	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-	-0-	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-	-0-	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-	-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-	-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-	

WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	181755	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8660 - 9310	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8654 - 9444	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	

08		12059 X	10879	-0-	-1180	-0-	10816	2	63	9	Y	57	172	1	27
09		11670 X	10826	-0-	-844	-0-	10564	2	262	9	Y	238			265
10		11532 X	10990	-0-	-542	-0-	10990	2	12	9	Y	11	179	1	97
11		10530 X	10285	-0-	-245	-0-	10174	2	111	9	Y	101			198
12		10912 X	10684	-0-	-228	-0-	10654	2	30	9	Y	27	181	1	44
01		10912 X	10629	-0-	-283	-0-	10629	2			Y	-0-			44

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450															

08		17360 X	16184	-0-	-1176	-0-	15975	2	209	9	Y	190	178	1	169
09		16350 X	16115	-0-	-235	-0-	15969	2	146	9	Y	133	180	1	122
10		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17481	2	134	9	Y	122	195	1	49
11		16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	16249	2	256	9	Y	233	179	1	103
12		16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	16469	2	124	9	Y	113	194	1	22
*01		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16720	2	6	9	Y	5			27

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481															

08		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	949	1	9297	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
09		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	954	1	9313	2	Y	17	18	1	2
							19	9							
10		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	892	1	9658	2	Y	18	17	1	3
							20	9							
11		9630 X	9590	-0-	-40	-0-	803	1	8765	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
12		10106 X	9495	-0-	-611	-0-	795	1	8678	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
01		10106 X	9753	-0-	-353	-0-	859	1	8872	2	Y	20	18	1	2 8 3
							22	9							

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147															

08		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10579	2	127	9	Y	115	168	1	34
09		10290 X	8793	-0-	-1497	-0-	8790	2	3	9	Y	3	3	1	34
10		10633 X	9137	-0-	-1496	-0-	8941	2	196	9	Y	178	185	1	27
11		10350 X	8456	-0-	-1894	-0-	8453	2	3	9	Y	3			30
12		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9325	2	314	9	Y	285	187	1	128
*01		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8449	2	1	9	Y	1			129

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810															

08		27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	26937	2	363	9	Y	330	356	1	214
09		25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	25509	2	292	9	Y	265	215	1	264
10		26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	26157	2	30	9	Y	27	26	1	265
11		25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	25416	2	421	9	Y	383	527	1	121
12		26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	26642	2	11	9	Y	10	27	1	104
*01		25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	25686	2	301	9	Y	274	187	1	191

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 10151 - 14740															

08		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9189	2	125	9	Y	114	113	1	19
09		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9299	2	131	9	Y	119	123	1	15
10		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9766	2	136	9	Y	124	115	1	24
11		7950 X	1678	-0-	-6272	-0-	1649	2	29	9	Y	26	50	1	-0-
12		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			-0-
01		8463 X	5579	-0-	-2884	-0-	5484	2	95	9	Y	86	38	1	20 8 28

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC																				
CARAWAY-ASH																				
WELL #: 5H RRCID -> 272884													COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9128 - 12923			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE								
08	11532 X	11379	-0-	-153	-0-	1051 1	10300 2	10300 2	Y	25	25 1		4							
09	11280 X	11142	-0-	-138	-0-	1033 1	10080 2	10080 2	Y	26	27 1		3							
10	11656 X	10380	-0-	-1276	-0-	879 1	9472 2	9472 2	Y	26	24 1		5							
11	11280 X	8941	-0-	-2339	-0-	723 1	8188 2	8188 2	Y	27	28 1		4							
12	11036 X	9064	-0-	-1972	-0-	770 1	8264 2	8264 2	Y	27	27 1		4							
01	11036 X	9120	-0-	-1916	-0-	789 1	8301 2	8301 2	Y	27	25 1	2 8	4							

WERNER-CARAWAY													WELL #: 8H RRCID -> 273320		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9390 - 14253	
08	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15438 2	52 9	52 9	Y	47	46 1		8							
09	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	15227 2	47 9	47 9	Y	43	48 1		3							
10	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15729 2	28 9	28 9	Y	25	23 1		5							
11	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	15080 2	31 9	31 9	Y	28	29 1		4							
12	15841 X	14929	-0-	-912	-0-	14897 2	32 9	32 9	Y	29	28 1		5							
*01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16215 2	33 9	33 9	Y	30	29 1	2 8	4							

KNIGHT-STRONG GAS UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 273569		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9307 - 14890	
08	19220 X	17145	-0-	-2075	-0-	16981 2	164 9	164 9	Y	149	181 1		31							
09	17760 X	16439	-0-	-1321	-0-	16415 2	24 9	24 9	Y	22	21 1		32							
10	18352 X	17087	-0-	-1265	-0-	16900 2	187 9	187 9	Y	170	192 1		10							
11	17670 X	16436	-0-	-1234	-0-	16149 2	287 9	287 9	Y	261	182 1		89							
12	17143 X	16486	-0-	-657	-0-	16478 2	8 9	8 9	Y	7	21 1		75							
01	17143 X	16695	-0-	-448	-0-	16337 2	358 9	358 9	Y	325	370 1		30							

REEVES													WELL #: 4H RRCID -> 274254		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 9560 - 14543	
08	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	1518 1	14870 2	14870 2	Y	48	47 1		8							
09	15810 X	15785	-0-	-25	-0-	1463 1	14270 2	14270 2	Y	47	49 1		6							
10	16368 X	16336	-0-	-32	-0-	1377 1	14902 2	14902 2	Y	52	48 1		10							
11	15900 X	14993	-0-	-907	-0-	1254 1	13677 2	13677 2	Y	56	58 1		8							
12	15934 X	14553	-0-	-1381	-0-	1221 1	13270 2	13270 2	Y	56	55 1		9							
01	15934 X	13846	-0-	-2088	-0-	1183 1	12609 2	12609 2	Y	49	46 1	4 8	8							

WERNER, LOUIS SL													WELL #: 8H RRCID -> 274806		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8942		PERF. 9396 - 15367	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 7H		RRCID -> 274820		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9033		PERF. 9415 - 14368				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	1664	1	16304	2	Y	85	84	1	14
						94	9							
09	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	1655	1	16152	2	Y	85	91	1	8
						94	9							
10	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	1541	1	16670	2	Y	66	62	1	12
						73	9							
11	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1443	1	15799	2	Y	76	77	1	11
						84	9							
12	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	1501	1	16139	2	Y	78	77	1	12
						86	9							
*01	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	1452	1	15155	2	Y	74	73	1	5 8 8
						81	9							

WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 5H		RRCID -> 274821		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10032 - 14828	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 6H		RRCID -> 274996		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9439 - 15102	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 4SL		RRCID -> 274998		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10009 - 15346				
08	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22207	2	179	9	Y	163	162	1	27
09	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	22091	2	186	9	Y	169	174	1	22
10	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	22227	2	199	9	Y	181	169	1	34
11	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21072	2	224	9	Y	204	209	1	29
12	21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	20994	2	229	9	Y	208	204	1	33
*01	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20200	2	223	9	Y	203	190	1	17 8 29

BIGGS SL		WELL #: 4H		RRCID -> 275136		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 9024		PERF. 9911 - 14470	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7564 X	6289	-0-	-1275	-0-	579	1	5674	2	Y	33	33	1	5
09	7320 X	6348	-0-	-972	-0-	586	1	5725	2	Y	34	35	1	4
10	7533 X	7196	-0-	-337	-0-	606	1	6555	2	Y	32	31	1	5
11	7290 X	6270	-0-	-1020	-0-	522	1	5712	2	Y	33	33	1	5
12	6572 X	6128	-0-	-444	-0-	516	1	5575	2	Y	34	33	1	6
01	7192 X	6830	-0-	-362	-0-	600	1	6190	2	Y	36	34	1	3 8 5

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

08	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	25728	2	153	9	Y	139	138	1	23
09	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	25498	2	162	9	Y	147	148	1	22
10	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	25441	2	198	9	Y	180	168	1	34
11	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	24392	2	229	9	Y	208	212	1	30
12	24564 X	24564	-0-	-0-	-0-	24326	2	238	9	Y	216	212	1	34
*01	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	24851	2	241	9	Y	219	205	1	18 8 30

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

08	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	2124	1	20814	2	Y	176	174	1	29
09	23238 X	23238	-0-	-0-	-0-	2141	1	20903	2	Y	176	185	1	20
10	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	2013	1	21765	2	Y	171	159	1	32
11	21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	1792	1	19954	2	Y	191	198	1	25
12	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	1847	1	20026	2	Y	195	190	1	30
*01	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	1864	1	19546	2	Y	184	171	1	16 8 27

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

08	15748 X	11070	-0-	-4678	-0-	1023	1	10014	2	Y	30	30	1	5
09	12630 X	10649	-0-	-1981	-0-	987	1	9628	2	Y	31	32	1	4
10	11594 X	11246	-0-	-348	-0-	937	1	10269	2	Y	36	33	1	7
11	11220 X	10643	-0-	-577	-0-	871	1	9687	2	Y	77	70	1	14
12	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	964	1	10588	2	Y	103	100	1	17
01	11253 X	10815	-0-	-438	-0-	927	1	9785	2	Y	94	94	1	1 8 16

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		15407 X	10861	-0-	-4546	-0-	10761	2	100	9	Y	27
09		15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	15612	2	158	9	Y	18
10		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15839	2	165	9	Y	29
11		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15369	2	120	9	Y	12
12		15221 X	14725	-0-	-496	-0-	14633	2	92	9	Y	13
01		15221 X	14439	-0-	-782	-0-	14348	2	91	9	Y	11

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890												
08		14074 X	13552	-0-	-522	-0-	13387	2	165	9	N	67
09		13410 X	13036	-0-	-374	-0-	12843	2	193	9	N	69
10		13857 X	12785	-0-	-1072	-0-	12785	2			N	69
11		13230 X	12764	-0-	-466	-0-	12417	2	347	9	N	40
12		13609 X	12987	-0-	-622	-0-	12987	2			N	40
01		13547 X	12826	-0-	-721	-0-	12826	2			N	40

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430												
08		22351 X	19610	-0-	-2741	-0-	19520	2	90	9	N	40
09		19680 X	18534	-0-	-1146	-0-	18534	2			N	40
10		20336 X	19038	-0-	-1298	-0-	18856	2	182	9	N	28
11		19680 X	18061	-0-	-1619	-0-	17871	2	190	9	N	20
12		19840 X	18733	-0-	-1107	-0-	18733	2			N	20
01		19623 X	18717	-0-	-906	-0-	18524	2	193	9	N	23

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258												
08		19778 X	17562	-0-	-2216	-0-	17235	2	327	9	N	13
09		19140 X	16731	-0-	-2409	-0-	16542	2	189	9	N	15
10		19034 X	17907	-0-	-1127	-0-	17544	2	363	9	N	166
11		17730 X	16686	-0-	-1044	-0-	16607	2	79	9	N	57
12		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17379	2	442	9	N	101
01		17918 X	17286	-0-	-632	-0-	17020	2	266	9	N	343

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679												
08		44578 X	40512	-0-	-4066	-0-	39884	2	628	9	Y	396
09		41910 X	38458	-0-	-3452	-0-	37796	2	662	9	Y	226
10		42873 X	39538	-0-	-3335	-0-	38888	2	650	9	Y	221
11		41370 X	37480	-0-	-3890	-0-	36908	2	572	9	Y	380
12		42129 X	35225	-0-	-6904	-0-	34757	2	468	9	Y	215
01		40517 X	36480	-0-	-4037	-0-	35810	2	670	9	Y	292

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013												
08		36239 X	30487	-0-	-5752	-0-	30310	2	177	9	N	55
09		33210 X	24422	-0-	-8788	-0-	24234	2	188	9	N	53
10		32054 X	28075	-0-	-3979	-0-	27733	2	342	9	N	185
11		31020 X	29884	-0-	-1136	-0-	29738	2	146	9	N	148
12		30814 X	27365	-0-	-3449	-0-	27251	2	114	9	N	252
01		30473 X	23513	-0-	-6960	-0-	23361	2	152	9	N	210

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943												
08		37355 X	33857	-0-	-3498	-0-	33685	2	172	9	N	57
09		35550 X	33368	-0-	-2182	-0-	33183	2	185	9	N	43
10		35867 X	35238	-0-	-629	-0-	34780	2	458	9	N	120
11		34710 X	33184	-0-	-1526	-0-	32934	2	250	9	N	185
12		34472 X	31842	-0-	-2630	-0-	31589	2	253	9	N	238
01		35247 X	31886	-0-	-3361	-0-	31642	2	244	9	N	118

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SW. (PETTIT)		16044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
THOR/BLEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 138523		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	569 1	1762 3	N	8	200
						9 9				
09	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	556 1	1730 3	N	12	212
						13 9				
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	609 1	1843 3	N	10	222
						11 9				
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	551 1	1776 3	N	8	230
						9 9				
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	596 1	1868 3	N	13	243
						14 9				
*01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	600 1	1857 3	N	10	253
						11 9				

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)		16044 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
LONG TRUSTS, THE		507585								
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 120748		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ENCRESCENT, LLC		251739								
STANLEY, C. H.		WELL #: 1-L		RRCID -> 136719		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023		
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-	8
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-	8
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-	8
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	8
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

STANLEY, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 166463		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	21
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-	21
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	21
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	21
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

ENR OPERATING, LLC		253075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LOPER, VERNA		WELL #: 2		RRCID -> 169994		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

CAYUGA (CV-TP CONS.)													//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ENR OPERATING, LLC													//CONT.// 253075									
LOPER, VERNA B													WELL #: 1B		RRCID -> 174871		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8172 - 8240	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		1524	2	1	9	N		96								
09		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-		1646	2			N		96								
10		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		1898	2	2	9	N		98								
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-		1875	2	1	9	N		99								
12		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		1922	2			N		99								
*01		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		1484	2	1	9	N		100								

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836									
EDENS, J. N.													WELL #: 2 D		RRCID -> 144366		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 11347		PERF. 8036 - 8044	
08		1612 N	1083	-0-	-529	-0-		1072	2	11	9	Y		20								
09		1440 N	1248	-0-	-192	-0-		1211	2	31	9	Y		26								
10		1240 N	1056	-0-	-184	-0-		1038	2	18	9	Y		41								
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-		986	2	28	9	Y		14								
12		1302 N	1093	-0-	-209	-0-		1073	2	20	9	Y		-0-								
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT	-0-								

WORTHAM, V.C. ET AL													21-D		RRCID -> 154973		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8080 - 8116	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		8318				Y		-0-								
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		8318				Y		-0-								
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		8318				Y		-0-								
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		8318				Y		-0-								
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		8318				Y		-0-								
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		8318				Y		-0-								

WORTHAM, V.C. ET AL													2 F		RRCID -> 158000		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8016 - 8110	
08		T. A.	3669	-0-	3669	3669		3664	2	2	4	Y		66								
								3	9													
09		10146 X	6477	-0-	-3669	-0-		6447	2			Y		60								
10		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-		4938	2			Y		60								
11		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		4073	2	4	9	Y		64								
12		6200 X	4242	-0-	-1958	-0-		4239	2	3	9	Y		67								
01		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-						Y	NO RPT	67								

WORTHAM													2		RRCID -> 159634		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10929 - 11146	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		57								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		57								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		57								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		57								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		57								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		57								

WORTHAM, V.C. ET AL													3 D		RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987		PERF. 7996 - 8860	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-								

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	647 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2308 2	1 4	Y	29	75 1		112
						32 9						
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2279 2	34 9	Y	31	44 1		99
10	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	1871 2	32 9	Y	29	2 1		126
11	2280 N	568	-0-	-1712	-0-	535 2	30 9	Y	27	1 1		152
12	2387 N	972	-0-	-1415	-0-	929 2	43 9	Y	39	2 1		189
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			189

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

08	1581 N	623	-0-	-958	-0-	623 2		Y	-0-	2 1		96
09	1410 N	747	-0-	-663	-0-	743 2	1 9	Y	1	1 1		96
10	806 N	627	-0-	-179	-0-	627 2		Y	-0-	2 1		94
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9	Y	2	1 1		95
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	2 1		93
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			93

 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y	-0-			13
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	185 2		Y	-0-			13
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		Y	-0-			13
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	175 2		Y	-0-			13
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182 2	1 9	Y	1			14
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			14

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		Y	-0-			13
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	329 2		Y	-0-			13
10	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 2		Y	-0-			13
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			13
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	320 2	1 9	Y	1			14
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502																	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					6
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					6
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					6
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					6
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704																	
08		1550 N	924	-0-	-626	-0-	920	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09		1530 N	992	-0-	-538	-0-	984	2	3	9	Y	3	2	1			1
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	2	3	9	Y	3	2	1			2
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	3	1			5
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	3	1			3
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857																	
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	Y	23					36
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	50	2	65	9	Y	59	83	1			12
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	69	2	44	9	Y	40	42	1			10
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	65	2	32	9	Y	29	25	1			14
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	51	2	64	9	Y	58	72	1			-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	69	2	45	9	Y	41	19	1			22

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020																	
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					5
10		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					5
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454																	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587																	
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	444	2	47	9	Y	43	4	1			39
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	Y	11	50	1			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		450 N	211	-0-	-239	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502																	
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-	2	1			35
09		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			35
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1	1	1			35
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	Y	2	2	1			35
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-	1	1			34
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					34

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526																	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096																	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095																	
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
10		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11		1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892										
WARE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554 - 11747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589										
HILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074		
08		251 N	251	-0-	-0-		251 2			N	-0-			121
09		6 N	6	-0-	-0-		6 2			N	-0-			121
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11		15 N	15	-0-	-0-		15 2			N	-0-			121
12		6 N	-0-	-0-	-6					N	-0-			121
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			121

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 - 8080		
08		2863 X	2863	-0-	-0-		2846 2	17 9	Y		15			53
09		2760 X	2740	-0-	-20		2727 2	13 9	Y		12			65
10		2976 X	2918	-0-	-58		2918 2		Y		-0-			65
11		2880 X	2669	-0-	-211		2650 2	19 9	Y		17			82
12		2976 X	2728	-0-	-248		2718 2	10 9	Y		9			91
01		2914 X	1786	-0-	-1128		1776 2	10 9	Y		9	88	1	12

ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 - 8052		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

RUNGE, MARY ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCRESCENT, LLC				251739										
STANLEY, C. H.				WELL #:	1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877		
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (PETTIT) ENR OPERATING, LLC LOPER, VERNA		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
				253075										
		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	4329 - 4478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. RAMPY, H. R.				549836		COMPL. DATE		03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7785 - 7938	
		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7802 - 7960
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17 9	Y	15	4 1		149
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	4 9	Y	4	8 1		145
10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1305	2	19 9	Y	17	4 1		158
11	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	1201	2	2 9	Y	2	26 1		134
12	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1234	2	14 9	Y	13	4 1		143
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			143

BOWYER-WILLS UNIT				WELL #:	2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	7944 - 7953
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18 9	Y	16			36
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-	3 1		33
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2095	2	22 9	Y	20	35 1		18
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1923	2	15 9	Y	14			32
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3 9	Y	3	35 1		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDENS G.U. 2				WELL #:	2 F	RRCID ->	170598	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7832 - 7857
08	4030 X	888	-0-	-3142	-0-	887	2	1 9	Y	1			116
09	2100 X	784	-0-	-1316	-0-	780	2		Y	-0-	1 1		115
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2468	2	3 9	Y	3			118
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2578	2	2 9	Y	2			120
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3375	2	3 9	Y	3			123
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			123

RAMPY, H.R.				WELL #:	7 D	RRCID ->	173780	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7873 - 7886
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			52

CAYUGA (PETTIT)													//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													//CONT.// 549836									
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT													WELL #: 4 D		RRCID -> 174513		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 7905 - 7946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08		3255 X	2562	-0-	-693	-0-		2542	2	1 4	N	17	3 1	14								
09		3150 X	2782	-0-	-368	-0-		2719	2	51 9	N	46	60 1	-0-								
10		3255 X	3189	-0-	-66	-0-		3166	2	23 9	N	21	3 1	18								
11		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		3111	2	25 9	N	23	2 1	39								
12		2883 X	2491	-0-	-392	-0-		2469	2	22 9	N	20	51 1	8								
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		8								
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT													WELL #: 3 F		RRCID -> 176222		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987		PERF. 7860 - 7929	
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1803	2	3 9	Y	3	3 1	-0-								
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1755	2	3 9	Y	3	3 1	-0-								
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	2		Y	-0-		-0-								
11		1740 N	1700	-0-	-40	-0-		1688	2	3 9	Y	3	3 1	-0-								
12		1829 N	1363	-0-	-466	-0-		1361	2	2 9	Y	2	2 1	-0-								
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		-0-								
RAMPY, H.R.													WELL #: 8 F		RRCID -> 180211		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7840 - 7914	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11								
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC													657295									
TRINITY MATERIALS													WELL #: 2		RRCID -> 197678		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 11584		PERF. 8046 - 11441	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
ROSE CITY RESOURCES, LLC													727892									
BARTON, J. W.													WELL #: 1		RRCID -> 097610		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8116 - 8122	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.													830589									
LOPER													WELL #: 1		RRCID -> 235514		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8010 - 8014	
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1217	2	3 9	N	3		35								
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1086	2	3 9	N	3		38								
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-		948	2	9 9	N	8		46								
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	-0-		46								
12		1116 N	905	-0-	-211	-0-		901	2	4 9	N	4		50								
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		50								

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
84 ENERGY LLC				856467								
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8030 - 8130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		527 N	418	-0-	-109	-0-	414 2	4 9	N	4		42
09		540 N	429	-0-	-111	-0-	427 2	2 9	N	2		44
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	N	1		45
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	472 2	7 9	N	6		51
12		434 N	340	-0-	-94	-0-	339 2	1 9	N	1		52
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	401 2	1 9	N	1		53

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12650 - 12816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	22 2	14 9	Y	13		39
09		150 N	32	-0-	-118	-0-	22 2	10 9	Y	9		48
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		48
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 2	18 9	Y	16		64
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	18 2	10 9	Y	9		73
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	26 2	9 9	Y	8	71 1	10

BASA RESOURCES, INC.				053974		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
WILLIAMS, A. C.												
		WELL #:		1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7484 - 7506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1147 2	62 9	N	56		173
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1135 2	46 9	N	42	150 1	65
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	193 1	1422 2	N	71		136
							78 9					
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	157 1	1368 2	N	79	177 1	38
							87 9					
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	185 1	1446 2	N	90		128
							99 9					
01		1209 N	808	-0-	-401	-0-	769 2	39 9	N	35		163

BOSS OPERATING LLC				083262		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
LOPER ESTATE												
		WELL #:		1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	209 2	8 9	N	7		33
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1661 2	24 9	N	22		55
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2185 2	62 9	N	56		111
*12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2004 2	64 9	N	58		169
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC				251739								
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7228 - 7388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		341 N	204	-0-	-137	-0-	204 3	N	-0-			45
09		330 N	220	-0-	-110	-0-	220 3	N	-0-			45
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 3	N	-0-			45
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			45
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
WARE, G. W.												
		WELL #:		D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	465 1	N	51			118
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	450 1	N	91	158 1		51
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	465 1	N	50			101
11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	450 1	N	43			144
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	465 1	N	78	180 1		42
01		2790 X	2428	-0-	-362	-0-	330 1	N	24			66

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
EDENS GAS UNIT NO. 2				1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	35	2 1		231
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1265 2	Y	38	63 1		206
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	729 2	Y	10	29 1		187
11		1500 N	556	-0-	-944	-0-	534 2	Y	17	1 1		203
12		1364 N	721	-0-	-643	-0-	708 2	Y	12	1 1		214
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		Y	NO RPT			214

RAMPY, H. R.						CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
		WELL #:		D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT						CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
		WELL #:		D 1	RRCID ->	015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4805 X	2588	-0-	-2217	-0-	2534 2	Y	48	46 1		2
09		4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3382 2	Y	74	58 1		18
10		3596 X	3281	-0-	-315	-0-	3194 2	Y	79	61 1		36
11		3480 X	3226	-0-	-254	-0-	3123 2	Y	79	115 1		-0-
12		3596 X	3241	-0-	-355	-0-	3151 2	Y	82	58 1		24
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		Y	NO RPT			24

EDENS GAS UNIT NO. 2						CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
		WELL #:		2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3480	2	1 4	Y	100	27	1	108
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	110	9						
10	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3324	2	67 9	Y	61	6	1	163
11	3480 X	3374	-0-	-106	-0-	3011	2	152 9	Y	138	151	1	150
12	3596 X	2560	-0-	-1036	-0-	3191	2	166 9	Y	151	193	1	108
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	2382	2	178 9	Y	162	156	1	114
										NO RPT			114
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335													
08	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2199	2	55 9	Y	50	12	1	158
09	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2828	2	65 9	Y	59	92	1	125
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3005	2	86 9	Y	78	40	1	163
11	3000 N	3043	-0-	43	43	2917	2	111 9	Y	101	85	1	179
12	3100 N	3328	-0-	228	271	3207	2	121 9	Y	110	146	1	143
01	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			143
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276													
08	1302 N	858	-0-	-444	-0-	858	2		Y	-0-			82
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-	2	1	80
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1 9	Y	1			81
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	1 9	Y	1			82
12	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1393	2	1 9	Y	1			83
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			83
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408													
08	3689 X	3228	-0-	-461	-0-	3182	2	1 4	Y	41	36	1	5
09	3570 X	2947	-0-	-623	-0-	45	9						
10	3689 X	3072	-0-	-617	-0-	2904	2	30 9	Y	27	32	1	-0-
11	3420 X	2987	-0-	-433	-0-	3016	2	56 9	Y	51	51	1	-0-
12	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	2891	2	81 9	Y	74	74	1	-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	3129	2	54 9	Y	49	49	1	-0-
										NO RPT			-0-
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416													
08	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1316	2	13 9	Y	12	12	1	-0-
09	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1261	2	12 9	Y	11	11	1	-0-
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1320	2	20 9	Y	18	18	1	-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1248	2	29 9	Y	26	26	1	-0-
12	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1234	2	19 9	Y	17	17	1	-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096													
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1503	2	34 9	Y	31			111
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1618	2	42 9	Y	38	53	1	96
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1397	2	36 9	Y	33	42	1	87
11	1500 N	1201	-0-	-299	-0-	1166	2	29 9	Y	26	38	1	75
12	1705 N	975	-0-	-730	-0-	946	2	29 9	Y	26			101
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			101

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H. R.		WELL #:		2 D	RRCID ->	198427	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7019 -	8644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #:		E 7	RRCID ->	198928	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	7094 -	7370	
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2 9	Y	2	1 1	1	
11	1500	N	982	-0-	-518	-0-	976	2	1 9	Y	1	2 1	-0-	
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLS, N.N.		WELL #:		E 2 D	RRCID ->	200110	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7090 -	7369
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		17
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-		17
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		17
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		17
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		17
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1 9	Y	1		18

WILLS, N.N.		WELL #:		E 13	RRCID ->	202357	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	7144 -	7425
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	1 4	Y	1	2 1	8
09	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1834	2		Y	-0-	3 1	5
10	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	1636	2		Y	-0-	1 1	4
11	2010	N	1252	-0-	-758	-0-	1244	2	1 9	Y	1	2 1	3
12	1891	N	896	-0-	-995	-0-	895	2	1 9	Y	1	1 1	3
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT		3

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	215814	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7228 -	7486
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAYUGA (WOODBINE)				16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
HARWELL, MARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	121937	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	4474 -	4526
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					08/28/2021						

CAYUGA (WOODBINE)		//CONT.//		16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WARE, G.W.				WELL #: 20	RRCID -> 123384	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3800	- 3805			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	20	-0-	-352	-0-	20 2	Y	-0-			19
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 2	Y	-0-	1 1		18
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-			18
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-			18
12		620 N	470	-0-	-150	-0-	470 2	Y	-0-			18
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT			18

CAMPBELL, J.A.				WELL #: 4	RRCID -> 145848	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 4041	PERF. 3777	- 3847			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RAMPY, H. R.				WELL #: 10	RRCID -> 197089	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4196	- 4348			
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)				16613 030	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3				WELL #: 7	RRCID -> 282514	COMPL. DATE 01/26/2017	TOTAL DEPTH 11683	PERF.10646	- 10652			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)				16613 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6				WELL #: 4 L	RRCID -> 282355	COMPL. DATE 12/16/2016	TOTAL DEPTH 11695	PERF.10604	- 10628			
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	236 2	160 9	N	145	177 1	41
09		420 N	91	-0-	-329	-0-	91 2		N	-0-		41
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		41
11		390 N	63	-0-	-327	-0-	63 2		N	-0-		41
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		41
*01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		41

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
TERRELL, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 197617	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 11520	PERF.10832	- 10842			
08		1457 N	374	-0-	-1083	-0-	374 2		N	-0-		42
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1827 2	55 9	N	50		92
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		92
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		92
12		1829 N	1015	-0-	-814	-0-	1003 2	12 9	N	11		103
01		1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1233 2	107 9	N	97		200

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465														
MCCASLIN-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 211626		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5720	2	121	9	N	110					115
10	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10947	2	14	9	N	13					128
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					128
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					128
01	8928 X	5333	-0-	-3595	-0-	5264	2	69	9	N	63	191	1			-0-

MALONE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242871		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					100
*01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					100

COLEMAN, TARTER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 247158		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COLEMAN, TARTER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 247208		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					335

MCCASLIN-HALL		WELL #: 3		RRCID -> 247659		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL		WELL #: 4		RRCID -> 247696		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					214
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					214
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					214
01	3689 X	2829	-0-	-860	-0-	2829	2			N	-0-					214

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//										16613 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
ORR, J. B.										WELL #:	1	RRCID ->	093997	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11705 - 11824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ORR, J. B.										WELL #:	2	RRCID ->	220472	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	12074	PERF.11758 - 11778
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7	
09	T. A.	26	-0-	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					7	
10	T. A.	17	-0-	-0-	17	43	17	2			Y	-0-					7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					7	
12	T. A.	29	-0-	-0-	29	72	29	2			Y	-0-	5	1			2	
*01	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
BROWN "B"										WELL #:	2	RRCID ->	220473	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11884 - 11904
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	Y	3					15	
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2676	2	13	9	Y	12					27	
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-	20	1			7	
*01	3100	N	4178	-0-	-0-	1078	1078	2	28	9	Y	25	17	1			15	
CASTELLAW										WELL #:	2	RRCID ->	235251	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11807 - 11910
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
11	T. A.	26	-0-	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					19	
12	T. A.	425	-0-	-0-	425	451	425	2			Y	-0-	14	1			5	
01	T. A.	499	-0-	-0-	499	950	499	2			Y	-0-	5	1			-0-	
MARSHALL, T. E.										WELL #:	1	RRCID ->	235252	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11843 - 11944
08	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	1695	2	6	9	Y	5					61	
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4806	2	8	9	Y	7					68	
10	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11688	2	35	9	Y	32					100	
11	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13054	2	70	9	Y	64					164	
12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10573	2	98	9	Y	89	124	1			129	
01	7254	X	5848	-0-	-1406	-0-	5792	2	56	9	Y	51	150	1			30	
MARSHALL, T. E.										WELL #:	2	RRCID ->	250147	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11912 - 11927
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
09	T. A.	527	-0-	-0-	527	527	526	2	1	9	Y	1					22	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					22	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-					22	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	527					Y	-0-	16	1			6	
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	1			-0-	
ORR, J. B.										WELL #:	3	RRCID ->	252962	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11810 - 11830
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//			16613 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815									
CHILDRESS			WELL #:	1	RRCID ->	166422	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10806 - 10848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)			16613 176	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC			220724									
HOGG HEIRS GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	167191	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9249 - 9372
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47

LACY HEIRS GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	190504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8594 - 9366
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)			16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	5 L	RRCID ->	183530	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11456 - 11685
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11402 - 11548
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11406 - 11580
08	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391 -	11672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2610	2	17	9	Y	15	15 8	4
09		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-		4
10		2201 X	1433	-0-	-768	-0-	1433	2			Y	-0-		4
11		2550 X	2086	-0-	-464	-0-	2086	2			Y	-0-		4
12		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3758	2	37	9	Y	34	34 8	4
01		2666 X	132	-0-	-2534	-0-	132	2			Y	-0-		4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11370 -	11538		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-		1
*01		52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-		1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10637 -	10830		
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5		252
09		1530 N	920	-0-	-610	-0-	920	2			N	-0-		252
10		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		252
11		3000 N	3051	-0-	51	51	3039	2	12	9	N	11		263
12		3086 N	3035	-0-	-51	-0-	3035	2			N	-0-		263
*01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-		263

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10518 -	11197		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11058 -	11154		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465				CAPACITY						
MCCASLIN-HALL		WELL #:		2	RRCID ->	284386	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	12064	PERF.10959 -	10994		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BROWN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 163681	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10848	- 10858			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1116 N	497	-0-	-619	-0-	495 2	2 9	N	2		30
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	559 2	6 9	N	5		35
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	681 2	11 9	N	10		45
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	173 1	281 2	N	-0-		45
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		45
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-		45

BROWN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195154	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 11997	PERF.10790	- 10800			
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1637 2	9 9	N	8		223
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	171 1	52
10		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	991 2	20 9	N	18		70
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	268 1	662 2	N	22		92
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24 9		N			117
01		1023 N	725	-0-	-298	-0-	524 2	28 9	N	25		142
							697 2	28 9	N	25		

ORR, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214980	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10780	- 10784			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 245795	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10728	- 10740			
08		868 N	411	-0-	-457	-0-	409 2	2 9	N	2		92
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		92
10		1364 N	742	-0-	-622	-0-	739 2	3 9	N	3		95
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		95
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1057 2	2 9	N	2		97
*01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		97

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 2	RRCID -> 061623	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8584	- 9034			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5				WELL #: 2	RRCID -> 067652	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 9817	PERF. 8551	- 8673			
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		75
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-		75
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		75
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		75
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		75
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																		
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9008 - 9124					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982										TOTAL DEPTH	11665	PERF.	8890 - 9138					
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	5881	2	20	9	N	18				103	
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-				103	
10	5518	X	4161	-0-	-1357	-0-	-0-	4144	2	17	9	N	15	5	8		113	
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-	5802	2	35	9	N	32				145	
12	5518	X	4673	-0-	-845	-0-	-0-	4575	2	98	9	N	89	172	1	9	8	53
01	5518	X	1400	-0-	-4118	-0-	-0-	1380	2	20	9	N	18				71	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8581 - 9663					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8715 - 9592					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8751 - 9688					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128	
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					128	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016										TOTAL DEPTH	11695	PERF.	8700 - 9170					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8564 - 9373					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80	

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.//												
VALENCE OPERATING COMPANY												
ABBOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

ABBOTT												
WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABBOTT												
WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162												
08	930 N	854	-0-	-76	-0-	800	2	54	9	N	49	77
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	888	2	41	9	N	37	114
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	776	2	20	9	N	18	132
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	290	1	1038	2	N	30	162
						33	9					
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	N	27	189
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	N	3	192
						3	9					

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)												
BROOKSTON ENERGY, INC.												
BURNETT												
WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630												
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	40	1	246	2	N	-0-	7
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	47	1	233	2	N	-0-	7
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	52	1	253	2	N	-0-	7
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	7
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	7
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	45	1	221	2	N	-0-	7

PERMIAN NATURAL RESOURCES												
PACE, LACY												
WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
09	107 X	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 199761		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 200589		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834								
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5R		RRCID -> 210254		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211103		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836								
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3979	-0-	879	2793	3979 2		N	-0-			-0-
09		4297 X	1504	-0-	-2793	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			-0-
12		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
01		3968 X	9	-0-	-3959	-0-	9 2		N	-0-			-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790													
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-			-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199 2		Y	-0-			-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-
12		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-
01		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 2		Y	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652													
08		3100 N	3633	-0-	533	3668	3633 2		N	-0-			-0-
09		6854 X	3186	-0-	-3668	-0-	3186 2		N	-0-			-0-
10		4836 X	3081	-0-	-1755	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
11		4680 X	2711	-0-	-1969	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	2691	-0-	-1866	-0-	2691 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634 2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584													
08		2916 N	2630	-0-	-286	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2537	-0-	-842	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	2423	-0-	-847	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2394	-0-	-737	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
01		2635 X	2471	-0-	-164	-0-	2471 2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673													
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
*01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888													
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
09		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	1545	-0-	-1865	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
11		3300 X	1549	-0-	-1751	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
12		2046 X	1413	-0-	-633	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
01		1736 X	1698	-0-	-38	-0-	1698 2		N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3100 N	3498	-0-	398	894	3498 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3305	-0-	305	1199	3305 2			N	-0-	-0-
10		4725 X	3526	-0-	-1199	-0-	3526 2			N	-0-	-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N	-0-	-0-
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	-0-	-0-
*01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2			N	-0-	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2			N	-0-	-0-
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-	-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-	-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
*01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2			N	-0-	-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-	-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-	-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-	-0-
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
08		3100 N	3113	-0-	13	1362	3111 2	2 9	Y		2	43
09		3929 X	2567	-0-	-1362	-0-	2567 2		Y		-0-	43
10		3503 X	2062	-0-	-1441	-0-	2062 2		Y		-0-	43
11		3390 X	1936	-0-	-1454	-0-	1929 2	7 9	Y		6	49
12		3100 X	2134	-0-	-966	-0-	2134 2		Y		-0-	49
01		3100 X	1952	-0-	-1148	-0-	1952 2		Y		-0-	49

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y		-0-	-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y		-0-	-0-
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
08		5580 X	3332	-0-	-2248	-0-	3332 2		Y		-0-	22
09		4500 X	3147	-0-	-1353	-0-	3147 2		Y		-0-	22
10		4650 X	3779	-0-	-871	-0-	3779 2		Y		-0-	22
11		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357 2		Y		-0-	22
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2		Y		-0-	22
01		3782 X	1	-0-	-3781	-0-	1 2		Y		-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
ADAMS, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 130219		COMPL. DATE 02/02/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		35
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	4	9	39
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	18	9	55
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	17	9	70
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	33	9	100
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	N	6	9	105

CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JERNIGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277178		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 216965		COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310		
CHAPEL HILL SWD		WELL #: 1									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285358		COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433					
08	DLQ G-10	43017	-0-	43017	43017	41382	2	1635	9	Y	1486	1620	1	107
09	DLQ G-10	40822	-0-	40822	83839	39769	2	1053	9	Y	957	947	1	117
10	125896 X	42057	-0-	-83839	-0-	40377	2	1680	9	Y	1527	1451	1	193
11	40500 X	37334	-0-	-3166	-0-	35959	2	1375	9	Y	1250	1100	1	343
12	41850 X	38278	-0-	-3572	-0-	37237	2	1041	9	Y	946	1008	1	281
01	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-			Y	NO RPT					281

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 286004		COMPL. DATE 07/28/2021			TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902					
08	DLQ G-10	56616	-0-	56616	56616	55826	2	790	9	Y	718	816	1	52
09	DLQ G-10	54659	-0-	54659	111275	53970	2	689	9	Y	626	601	1	77
10	167613 X	56338	-0-	-111275	-0-	55377	2	961	9	Y	874	865	1	86
11	54420 X	51595	-0-	-2825	-0-	50972	2	623	9	Y	566	474	1	178
12	56234 X	56140	-0-	-94	-0-	55275	2	865	9	Y	786	709	1	255
01	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-			Y	NO RPT					255

CHAPEL HILL 4		WELL #: 1H		RRCID -> 288850		COMPL. DATE 09/30/2021			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254					
08	DLQ G-10	62869	-0-	62869	62869	60992	2	1877	9	Y	1706	1835	1	635
09	DLQ G-10	52803	-0-	52803	115672	51486	2	1317	9	Y	1197	1173	1	659
10	170983 X	55311	-0-	-115672	-0-	53751	2	1560	9	Y	1418	1390	1	687
11	60960 X	49627	-0-	-11333	-0-	48849	2	778	9	Y	707	670	1	724
12	62992 X	49353	-0-	-13639	-0-	48427	2	926	9	Y	842	790	1	776
01	62868 X	NO RPT	-0-	-62868	-0-			Y	NO RPT					776

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520 - 18309			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	68939	-0-	68939	68939	67749	2	1190	9	Y	1082	1134	1	584
09	DLQ G-10	62173	-0-	62173	131112	61195	2	978	9	Y	889	858	1	615
10	187938 X	56826	-0-	-131112	-0-	55271	2	1555	9	Y	1414	1349	1	680
11	54690 X	54215	-0-	-475	-0-	53393	2	822	9	Y	747	700	1	727
*12	57637 X	57637	-0-	-0-	-0-	56661	2	976	9	Y	887	837	1	777
01	56513 X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					Y	NO RPT			777

CHAPEL HILL 5		WELL #:		1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625 - 17851			
08	DLQ G-10	53182	-0-	53182	53182	51891	2	1291	9	Y	1174	1249	1	85
09	DLQ G-10	50662	-0-	50662	103844	49465	2	1197	9	Y	1088	1040	1	133
10	154392 X	50548	-0-	-103844	-0-	49345	2	1203	9	Y	1094	1105	1	122
11	50130 X	46850	-0-	-3280	-0-	45560	2	1290	9	Y	1173	971	1	324
12	51801 X	47021	-0-	-4780	-0-	45572	2	1449	9	Y	1317	1301	1	340
01	51801 X	NO RPT	-0-	-51801	-0-					Y	NO RPT			340

CHAPEL HILL 6		WELL #:		1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750 - 16581			
08	DLQ G-10	50579	-0-	50579	50579	48854	2	1725	9	Y	1568	1679	1	113
09	DLQ G-10	49012	-0-	49012	99591	47721	2	1291	9	Y	1174	1143	1	144
10	148111 X	48520	-0-	-99591	-0-	47174	2	1346	9	Y	1224	1225	1	143
11	47520 X	44413	-0-	-3107	-0-	43524	2	889	9	Y	808	715	1	236
12	49104 X	45150	-0-	-3954	-0-	44107	2	1043	9	Y	948	903	1	281
01	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					Y	NO RPT			281

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223 - 11490	
JOHNSON, O.B.														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	6	-0-	6	56	6	3			Y	-0-			5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		WELL #:		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151 - 17668	
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT														
08	29295 X	20568	-0-	-8727	-0-	20411	3	157	9	N	143			175
09	26700 X	19756	-0-	-6944	-0-	19738	3	18	9	N	16	1	8	190
10	27249 X	20056	-0-	-7193	-0-	19948	3	108	9	N	98	90	8	198
11	26160 X	21876	-0-	-4284	-0-	21822	3	54	9	N	49	177	1	34
12	26133 X	21373	-0-	-4760	-0-	21322	3	51	9	N	46	36	8	44
01	20553 X	17793	-0-	-2760	-0-	17695	3	98	9	N	89	77	8	56

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
COWAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092520			COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

08		192 S	192	-0-	-0-	192 2		N	-0-		25	
09		210 S	175	-0-	-35	175 2		N	-0-		25	
10		217 S	204	-0-	-13	204 2		N	-0-		25	
11		180 S	168	-0-	-12	168 2		N	-0-		25	
12		186 S	142	-0-	-44	142 2		N	-0-		25	
*01		217 S	176	-0-	-41	176 2		N	-0-		25	

SHOPNER, V. L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 092857			COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310		
08		11 S	6	-0-	-5	6 2		N	-0-		19	
09		15 S	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-		19	
10		12 S	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-		19	
11		14 S	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-		19	
12		31 S	15	-0-	-16	15 2		N	-0-		19	
*01		17 S	17	-0-	-0-	17 2		N	-0-		19	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MAYNARD, A.		WELL #:		1	RRCID -> 202064			COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728		
08		948 N	948	-0-	-0-	63 1	885 2	N	-0-		9	
09		903 N	903	-0-	-0-	59 1	844 2	N	-0-		9	
10		1054 N	872	-0-	-182	67 1	805 2	N	-0-		9	
11		700 N	700	-0-	-0-	54 1	646 2	N	-0-		9	
12		1044 N	1044	-0-	-0-	81 1	963 2	N	-0-		9	
*01		920 N	920	-0-	-0-	75 1	845 2	N	-0-		9	

MAYNARD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 206966			COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	

COWAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207115			COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	

LITTLEJOHN		WELL #:		1	RRCID -> 209040			COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	2	N	-0-			5
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	104	1	1478	2	N	-0-			5
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1505	2	N	-0-			5
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-			5
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	140	1	1658	2	N	-0-			5
01	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	111	1	1250	2	N	-0-			5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-			25
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-			25
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	32	1	384	2	N	-0-			25
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-			25
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	N	17			42
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	9	50	1	N	-0-			42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1153	-0-	1153	1153	76	1	1077	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	722	-0-	722	1875	56	1	666	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	494	-0-	494	2369	38	1	456	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	323	-0-	323	2692	25	1	298	2	N	-0-			-0-
*01	3041 X	349	-0-	-2692	-0-	28	1	321	2	N	-0-			-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

08	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	129	1	1820	2	N	-0-			7
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	130	1	1855	2	N	-0-			7
10	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	159	1	1902	2	N	-0-			7
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	153	1	1817	2	N	-0-			7
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	159	1	1887	2	N	-0-			7
*01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	175	1	1973	2	N	-0-			7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	N	-0-			8
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	-0-			8
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-			8
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-			8
01	775 N	183	-0-	-592	-0-	15	1	168	2	N	-0-			8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1 1301 2	N	-0-		14
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	83	1 1173 2	N	-0-		14
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	92	1 1098 2	N	-0-		14
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1 899 2	N	-0-		14
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1 810 2	N	-0-		14
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	93	1 1051 2	N	-0-		14

MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666			
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	60	1 844 2	N	-0-		4
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	58	1 818 2	N	-0-		4
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	71	1 850 2	N	-0-		4
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	68	1 811 2	N	-0-		4
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	79	1 934 2	N	-0-		4
01	930 N	716	-0-	-214	-0-	58	1 658 2	N	-0-		4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606			
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	123	1 1745 2	N	-0-		7
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	93	1 1316 2	N	-0-		7
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	110	1 1317 2	N	-0-		7
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	111	1 1327 2	N	-0-		7
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	106	1 1250 2	N	-0-		7
01	1302 N	867	-0-	-435	-0-	71	1 796 2	N	-0-		7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134			
08	3937 X	3105	-0-	-832	-0-	205	1 2900 2	N	-0-		6
09	3690 X	3068	-0-	-622	-0-	201	1 2867 2	N	-0-		6
10	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	253	1 3028 2	N	-0-		6
11	3330 X	3122	-0-	-208	-0-	242	1 2880 2	N	-0-		6
12	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	256	1 3031 2	N	-0-		6
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	288	1 3249 2	N	-0-		6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	100 1	1419 2	N	-0-	42
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	82 1	1165 2	N	-0-	42
10	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	91 1	1097 2	N	-0-	42
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	114 1	1356 2	N	-0-	42
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124 1	1465 2	N	-0-	42
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	126 1	1425 2	N	-0-	42

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124			
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	206 1	2910 2	N	-0-	27
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	203 1	2888 2	N	-0-	27
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	243 1	2918 2	N	-0-	27
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	225 1	2678 2	N	-0-	27
12	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	237 1	2805 2	N	-0-	27
01	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	258 1	2911 2	N	-0-	27

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662			
08	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	127 1	1804 2	N	-0-	14
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	100 1	1424 2	N	-0-	14
10	2480	N	1944	-0-	-536	-0-	150 1	1794 2	N	-0-	14
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	161 1	1915 2	N	-0-	14
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	155 1	1836 2	N	-0-	14
01	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	135 1	1520 2	N	-0-	14

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150			
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103 1	1463 2	N	-0-	13
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	108 1	1539 2	N	-0-	13
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	140 1	1684 2	N	-0-	13
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	116 1	1377 2	N	-0-	13
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115 1	1367 2	N	-0-	13
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	141 1	1588 2	N	-0-	13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502			
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	100 1	1409 2	N	-0-	13
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	91 1	1297 2	N	-0-	13
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	111 1	1329 2	N	-0-	13
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	118 1	1406 2	N	-0-	13
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	145 1	1719 2	N	-0-	13
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	116 1	1307 2	N	-0-	13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	135	1	1915	2	N	-0-			9
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	143	1	2029	2	N	-0-			9
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	N	-0-			9
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	178	1	2113	2	N	-0-			9
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	127	1	1511	2	N	-0-			9
01	2294 N	1524	-0-	-770	-0-	124	1	1400	2	N	-0-			9

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741					
08	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	228	1	3226	2	N	-0-			27
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	236	1	3351	2	N	-0-			27
10	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	265	1	3176	2	N	-0-			27
11	3420 X	3144	-0-	-276	-0-	244	1	2900	2	N	-0-			27
12	3472 X	3220	-0-	-252	-0-	251	1	2969	2	N	-0-			27
01	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	272	1	3072	2	N	-0-			27

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660					
08	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	130	1	1838	2	N	-0-			5
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	-0-			5
10	2201 N	1590	-0-	-611	-0-	122	1	1468	2	N	-0-			5
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	155	1	1849	2	N	-0-			5
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	2	N	-0-			5
*01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	177	1	1999	2	N	-0-			5

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714					
08	1395 N	914	-0-	-481	-0-	60	1	854	2	N	-0-			7
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	N	-0-			7
10	1147 N	957	-0-	-190	-0-	74	1	883	2	N	-0-			7
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	862	2	N	-0-			7
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	N	-0-			7
01	961 N	781	-0-	-180	-0-	64	1	717	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117					
08	14880 X	14088	-0-	-792	-0-	925	1	13085	2	N	71			189
09	14040 X	12720	-0-	-1320	-0-	830	1	11807	2	N	75	174	1	90
10	14105 X	12727	-0-	-1378	-0-	976	1	11707	2	N	40			130
11	13650 X	11865	-0-	-1785	-0-	914	1	10890	2	N	55			185
12	14074 X	12087	-0-	-1987	-0-	938	1	11112	2	N	34	171	1	48
01	14074 X	12485	-0-	-1589	-0-	1011	1	11394	2	N	73			121

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820					
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9				104
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1				105
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	10	9	N	9				114
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	12	9	N	11				125
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	N	12				137
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	21	9	N	19				156

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	015923	COMPL. DATE	07/05/1947	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5730 - 5777				
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	17	9	N	15				100
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	N	19	83	1		36
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	22	9	N	20				56
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27				83
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	34	9	N	31	88	1		26
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	N	37				63

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.				090870												
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B				CNTY: SMITH						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370												
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 - 8100				
08	472 R	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				202
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				202
10	372 #	209	-0-	-163	-0-	-0-	209	2			N	-0-				202
*11	360 #	230	-0-	-130	-0-	-0-	230	2			N	-0-				202
12	372 #	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2			N	-0-				202
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT				202

CHAPEL HILL (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. GILLIAM, I. E.		//CONT.//	17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH						
		090870	WELL #:	1	RRCID -> 015943	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7980 - 8068			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1178 #	1112	-0-	-66	-0-	1065 3	47 9	Y	43	119 1	108
09		1320 #	1021	-0-	-299	-0-	998 3	23 9	Y	21		129
10		1364 #	1068	-0-	-296	-0-	1042 3	26 9	Y	24		153
11		1320 #	733	-0-	-587	-0-	719 3	14 9	Y	13	85 1	81
12		1116 #	855	-0-	-261	-0-	813 3	42 9	Y	38		119
01		1116 #	693	-0-	-423	-0-	676 3	17 9	Y	15		134

JOHNSON, O.B. H		WELL #:	1 T	RRCID -> 015944	COMPL. DATE 07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 240166	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 - 8193				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84

GILLIAM, I. E.		WELL #:	3	RRCID -> 291021	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975 - 8061				
08	0	W	100	-0-	100	509	100 3		N	-0-		-0-
09	611	R	102	-0-	-509	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. JONES		248895	WELL #:	1 L	RRCID -> 113289	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 - 8154			
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC JONES, J. C.		501130	WELL #:	1	RRCID -> 015947	COMPL. DATE 09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033			
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

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

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			28
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			28
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			28
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			28
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			28
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

08	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	959	3	125	9	N	114	137	1	133
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1446	3	213	9	N	194			327
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1611	3	168	9	N	153	181	1	299
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1457	3	229	9	N	208	351	1	156
12	3100 N	3681	-0-	581	-0-	3415	3	266	9	N	242	176	1	222
*01	3100 N	3241	-0-	141	-0-	2809	3	432	9	N	393	340	1	275

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	104	3	11	9	N	10			133
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	90	3	11	9	N	10			143
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	N	2			145
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-			145
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	3	2	9	N	2			147
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	3	2	9	N	2			149

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			117
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	93	3	4	9	N	4			121
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3			124
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	383	3	66	9	N	60	173	1	11
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	425	3	97	9	N	88			99
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	357	3	110	9	N	100	177	1	22

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	892	3	47	9	Y	43	80	1	77
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	Y	47			124
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	708	3	32	9	Y	29	80	1	73
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	866	3	41	9	Y	37			110
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	927	3	37	9	Y	34	74	1	70
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	849	3	45	9	Y	41			111

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WALTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 7482 - 7491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1477 3	58 9	N	53	98 1	51
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1485 3	63 9	N	57		108
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	993 3	40 9	N	36	98 1	46
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	817 3	51 9	N	46		92
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	749 3	44 9	N	40	90 1	42
*01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	766 3	55 9	N	50		92

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
ARCO-LINCOLN		WELL #: 2		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7560 - 7570		
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	544 2	11 9	N	10		78
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	537 2	26 9	N	24		102
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	427 2	17 9	N	15		117
11		540 N	478	-0-	-62	-0-	461 2	17 9	N	15		132
12		589 N	493	-0-	-96	-0-	470 2	23 9	N	21		153
*01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	562 2	21 9	N	19		172

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
BRADLEY, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 140877		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 7363 - 7526		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
WILLIAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 115305		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7390 - 7402		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

RAYFORD, H.		WELL #: 1		RRCID -> 216846		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7378 - 7441		
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		22
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-		22
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		22
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		22
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		22
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BRADLEY, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 143508		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7272 - 8244		
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		115
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		115
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		115
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		115
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192 3	6 9	N	5		120
*01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136 3	6 9	N	5		125

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
BRADLEY, S. S.		WELL #: 2		RRCID -> 177370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	1716	-0-	1716	1716		1716	2			N	-0-			27

GILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 291116		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256							
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	102	3	23	9	N	21				21
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	103	3	26	9	N	24				45
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	17	51	1		11
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	101	3	43	9	N	39				50
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	3	17	9	N	15				65

BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282							
08	1116 X	629	-0-	-487	-0-	629	3		N	-0-					-0-
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-					-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3		N	-0-					-0-
01	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-					-0-

RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320							
08	7564 X	1298	-0-	-6266	-0-	1189	3	109	9	N	99				134
09	7320 X	1546	-0-	-5774	-0-	1327	3	219	9	N	199	158	1		175
10	7564 X	1272	-0-	-6292	-0-	1065	3	207	9	N	188	180	1		183
11	7320 X	1230	-0-	-6090	-0-	1123	3	107	9	N	97				280
12	1612 X	1108	-0-	-504	-0-	1031	3	77	9	N	70	179	1		171
01	1612 X	1045	-0-	-567	-0-	978	3	67	9	N	61	170	1		62

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349							
BUTLER, C. B.		WELL #: 1													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645							
LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1													
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	278351	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8124 - 8231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		398 N	398	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
09		240 N	83	-0-	-157	83 2		N	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11		240 N	202	-0-	-38	202 2		N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	138497	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5836 - 5844
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732								
RUDMAN, I.		WELL #:		7	RRCID ->	133325	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	5782 - 5810
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737								
PRUITT		WELL #:		2 L	RRCID ->	193828	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7702 - 7708
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755					CNTY: RUSK			
EATON, J.L.		WELL #:		3	RRCID ->	234046	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7706 - 7712
*07	186 #	158	-0-	-28	-0-	148 2	10 9	N	9			75
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	125 2	3 9	N	3			78
09	180 #	68	-0-	-112	-0-	66 2	2 9	N	2			80
10	186 #	90	-0-	-96	-0-	84 2	6 9	N	5			85
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	133 2	1 9	N	1			86
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	138 2	7 9	N	6			92
*01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	N	2			94

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781					CNTY: RUSK			
PRUITT		WELL #:		1	RRCID ->	125211	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7680 - 7686
08	744 #	430	-0-	-314	-0-	415 2	15 9	N	14			150
09	720 #	483	-0-	-237	-0-	474 2	9 9	N	8			158
10	744 #	701	-0-	-43	-0-	692 2	9 9	N	8			166
11	938 R	938	-0-	-0-	-0-	928 2	10 9	N	9			175
12	734 R	734	-0-	-0-	-0-	726 2	8 9	N	7			182
*01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	715 2	12 9	N	11			193

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)				17480 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
DELHI DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	112596	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4398 - 4450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
HUGGINS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	229734	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11949 - 13110	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)				17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	194006	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12206 - 12390	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211493	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	12724	PERF.	12036 - 12320	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	215657	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	12715	PERF.	11945 - 12311	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

JOHNSON				WELL #:	3	RRCID ->	220827	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11822 - 12380	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WRIGHT "A"		//CONT.// //CONT.//	17480 666 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WRIGHT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221724	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11855	-		12148		
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
WRIGHT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12024	-		12180		
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
MAXIMUS OPERATING, LTD. TANNER				WELL #:	1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11986	-		12037		
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	3266	X		3266	-0-	-0-	-0-	3212	2	54	9	N	49					119
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	2932	X		2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					119
12	3379	X		135	-0-	-0-	-3244	135	2			N	-0-					119
01	3379	X		2849	-0-	-0-	-530	2849	2			N	-0-					119
XTO ENERGY INC. HUGGINS				WELL #:	1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11922	-		11950		
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	1660	X		1660	-0-	-0-	-0-	1526	2	134	9	N	122	192	1			117
12	1046	X		1046	-0-	-0-	-0-	991	2	55	9	N	50					167
*01	3289	X		3289	-0-	-0-	-0-	2821	2	468	9	N	425	383	1	2	8	207
HUGGINS #1				WELL #:	2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	11926	-		11982		
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	52	N		52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6					113
12	210	N		210	-0-	-0-	-0-	195	2	15	9	N	14					127
*01	104	N		104	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	N	23					150
BISHOP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826	-		12213		
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	3337	X		3337	-0-	-0-	-0-	3232	2	105	9	N	95					130
12	172	X		172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					133
*01	215	X		215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					133

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)			18182 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
LATX OPERATIONS, LLC			489940									
LUTHER ROSS SWD			WELL #:	1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)			19007 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
STILES TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

COKE (BACON)			19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
WHITE, DENTON			WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8036 - 8046
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

COKE (GLOYD)			19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
CINRON ENERGY, LLC			153512									
HUDSON, L. H.			WELL #:	1	RRCID ->	047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8194 - 8226
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

GTG OPERATING, LLC			337080				ONE WELL			CNTY: WOOD		
COKE UNIT -A-			WELL #:	1D	RRCID ->	022872	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	4808 - 5090
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT		-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
GTG OPERATING, LLC		337080													
COKE UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294 PERF. 7979 - 8016						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 7820 - 7898	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306 PERF.10526 - 10774	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
		031587								
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402 PERF.10688 - 10942	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	136
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

COONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC		008474										
SHELBY SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	217241	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6601 - 6800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COMMON DISPOSAL, LLC		169728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
HUDSPETH SWD		WELL #:	1S	RRCID ->	261592	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 - 6800	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	077533	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8094 - 8104		
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6	91
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	N	9	100
10	186 N	14	-0-	-172	-0-	12	2	2	9	N	2	102
11	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-	102
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-	102
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	102

COON CREEK GAS UNIT		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	078493	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	9305	PERF. 8072 - 8180		
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-	44
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-	44
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	44
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	44
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	44
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-	44

OUSLEY GAS UNIT "B"		154076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8006 - 8036		
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	45
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	45
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	45
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	45
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	45
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
DUNN RESOURCES, LLC		234351									
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9948 - 10084	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

OIL AND GAS DIVISION

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6257 - 6554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373		PERF. 7857 - 7978			
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3	145
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1348	2	20	9	N	18	163
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12	175
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	18	193
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7	37
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	723	2	11	9	N	10	47

GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7950 - 8164			
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	N	15	30
09	840	N	552	-0-	-288	-0-	535	2	17	9	N	15	45
10	1364	N	92	-0-	-1272	-0-	91	2	1	9	N	1	46
11	1230	N	938	-0-	-292	-0-	917	2	21	9	N	19	65
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16	81
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	2	21	9	N	19	100

KANGERGA		WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7916 - 7924			
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	352	2	29	9	N	26	70
09	630	N	403	-0-	-227	-0-	381	2	22	9	N	20	90
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	490	2	31	9	N	28	118
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	551	2	92	9	N	84	202
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	2	33	9	N	30	53
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	509	2	44	9	N	40	93

PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7915 - 7965			
08	6231	X	4950	-0-	-1281	-0-	4851	2	99	9	N	90	214
09	5850	X	4457	-0-	-1393	-0-	4395	2	62	9	N	56	100
10	5549	X	5020	-0-	-529	-0-	4935	2	85	9	N	77	177
11	5190	X	4287	-0-	-903	-0-	4198	2	89	9	N	81	76
12	5053	X	4321	-0-	-732	-0-	4244	2	77	9	N	70	146
01	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	4667	2	70	9	N	64	210

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8010 - 8020		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	3	5	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008								
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					48
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	27	1	193	3	N	-0-					48
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					48
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					48
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	N	-0-					48
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	31	1	247	3	N	-0-					48

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016								
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	32	1	225	3	N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	29	1	231	3	N	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6779				
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	Y	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	4 1	13 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	5 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

STARR DICKSON GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 1		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019 - P/A 09/05/19												

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 196557		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793				
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	117 1	603 2	Y	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	121 1	544 2	Y	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	129 1	583 2	Y	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	125 1	600 2	Y	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	130 1	586 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	132 1	554 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-			133
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-			133
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	32			165
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			165
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	656 3	N	33	170 1		28
*01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 3	N	2	2 8		28

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915										
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9838 - 11768		
08		2604 X	990	-0-	-1614	-0-	22 1	N	-0-			-0-
09		2520 X	1154	-0-	-1366	-0-	24 1	N	-0-			-0-
10		2604 X	1060	-0-	-1544	-0-	25 1	N	-0-			-0-
11		2520 X	518	-0-	-2002	-0-	27 1	N	-0-			-0-
12		2046 X	588	-0-	-1458	-0-	31 1	N	-0-			-0-
01		1178 X	337	-0-	-841	-0-	17 1	N	-0-			-0-

LARGO OIL COMPANY		486640										
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7526 - 545		
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	10			110
09		810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2	N	-0-			110
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			110
11		960 N	764	-0-	-196	-0-	764 2	N	-0-			110
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			110
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			110

LONG TRUSTS, THE		507585										
LEE, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7372 - 7384		
08		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 2	N	-0-			20
09		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7361 2	N	124	116 1		28
10		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 2	N	-0-			28
11		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675 2	N	-0-			28
*12		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7578 2	N	87			115
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT			115

DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7611 - 7668		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7358 - 7412		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915														
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	639	1	1933	2	N	128	1 8	220
							141	9						
09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	610	1	1816	2	N	134	167 1	187
							147	9						
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	702	1	1683	2	N	101	168 1 2 8	118
							111	9						
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	638	1	1328	2	N	127	167 1	78
							140	9						
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	676	1	1839	2	N	140	165 1	53
							154	9						
*01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	666	1	1796	2	N	120		173
							132	9						
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1178 N	898	-0-	-280	-0-	214	1	662	2	Y	20	11 1	18 8	2
09	1140 N	960	-0-	-180	-0-	228	1	714	2	Y	7	6 8		3
10	1085 N	991	-0-	-94	-0-	274	1	670	2	Y	43	41 8		5
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	5 1		-0-
12	992 N	895	-0-	-97	-0-	236	1	649	2	Y	9			9
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	257	1	711	2	Y	4			13

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	5			8
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	506	1	1503	2	Y	1	7 1		2
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	584	1	1400	2	Y	13			15
11	2460 N	1488	-0-	-972	-0-	427	1	936	2	Y	114	50 1		79
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	567	1	1558	2	Y	-0-			79
01	1984 N	1661	-0-	-323	-0-	449	1	1210	2	Y	2			81

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

08	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	490	1	1484	2	Y	7	19 1		7
09	2190 N	1853	-0-	-337	-0-	465	1	1386	2	Y	2			9
10	2139 N	1488	-0-	-651	-0-	436	1	1048	2	Y	4			13
11	1920 N	1036	-0-	-884	-0-	335	1	695	2	Y	5	17 1		1
12	1922 N	925	-0-	-997	-0-	240	1	679	2	Y	5			6
01	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	321	1	872	2	Y	6			12

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	505	1	1530	2	Y	31	86	1	33
						34	9							
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	452	1	1345	2	Y	14			47
						15	9							
10	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	547	1	1312	2	Y	27			74
						30	9							
11	2010 N	1570	-0-	-440	-0-	498	1	1040	2	Y	29	95	1	8
						32	9							
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	476	1	1306	2	Y	38			46
						42	9							
01	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	441	1	1194	2	Y	30			76
						33	9							

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696														
08	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	299	1	906	2	Y	-0-			-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	592	1	1742	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	765	1	1828	2	Y	5			5
						6	9							
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	572	1	1193	2	Y	45	21	1	29
						50	9							
12	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	574	1	1573	2	Y	-0-			29
01	2604 N	2100	-0-	-504	-0-	568	1	1531	2	Y	1			30
						1	9							

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FLANAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	239469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	8378 - 10678
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		12	RRCID ->	239470	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9130 - 10653
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	61	1	185	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	48	1	144	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	52	1	123	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	45	1	97	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	48	1	130	2	Y	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #:		11	RRCID ->	239471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	7530 - 10689
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		14	RRCID ->	241340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8478 - 10647
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	241931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7600 - 10672
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4	4 8	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		13	RRCID ->	243276	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7586 - 10720
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	452	1	1367	2	Y	4	11	1		4
09	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	366	1	1087	2	Y	1				5
10	1953 N	1386	-0-	-567	-0-	408	1	976	2	Y	2				7
11	1770 N	890	-0-	-880	-0-	278	1	609	2	Y	3	9	1		1
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	437	1	1198	2	Y	5				6
01	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	357	1	961	2	Y	3				9

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669															
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	502	1	1517	2	Y	1	1	8		104
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	486	1	1441	2	Y	-0-				104
10	2170 N	1596	-0-	-574	-0-	462	1	1098	2	Y	33				137
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	826	1	1963	2	Y	-0-				137
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	547	1	1480	2	Y	-0-				137
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	406	1	1113	2	Y	-0-				137

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734								
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	147	1	442	2	Y	3	12	1			3
						3	9									
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	144	1	426	2	Y	3					6
						3	9									
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	410	1	982	2	Y	9					15
						10	9									
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	388	1	834	2	Y	4	18	1			1
						4	9									
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	388	1	1061	2	Y	6					7
						7	9									
01	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	322	1	867	2	Y	5					12
						6	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707						
08	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	588	1	1778	2	Y	45					60
						50	9									
09	2550 X	2107	-0-	-443	-0-	530	1	1577	2	Y	-0-					60
						603	1	1439	2	Y	-0-					60
10	2325 X	2042	-0-	-283	-0-	373	1	768	2	Y	-0-					60
						1199										
11	2340 X	1141	-0-	-1199	-0-	475	1	1290	2	Y	1	44	1			17
						652										
12	2418 X	1766	-0-	-652	-0-	1	9									
*01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	625	1	1703	2	Y	-0-					17

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	685	1	2073	2	Y	9	25	1	9
09	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	671	1	1996	2	Y	4			13
10	3193 X	2419	-0-	-774	-0-	710	1	1702	2	Y	6			19
11	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	698	1	1446	2	Y	7	24	1	2
12	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	683	1	1874	2	Y	9			11
01	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	572	1	1547	2	Y	7			18

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101														
08	992 N	935	-0-	-57	-0-	152	1	783	2	N	-0-			-0-
09	930 N	906	-0-	-24	-0-	164	1	742	2	N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	183	1	824	2	N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	175	1	836	2	N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	2	N	-0-			-0-
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	182	1	766	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440														
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	33	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	29	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	30	1	126	2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700														
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	47	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	50	1	227	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	48	1	215	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	44	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	38	1	170	2	Y	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	2	Y	-0-			-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	421	1	2173	2	Y	291	171 1	135
09	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	320	9	1952	2	Y	306	362 1	79
10	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	432	1	2210	2	Y	262	186 1	155
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	337	9	2089	2	Y	272	348 1	79
12	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	490	1	2066	2	Y	223	168 1	134
01	2976 X	2314	-0-	-662	-0-	288	9	1809	2	Y	69	170 1	33
						437	1						
						299	9						
						457	1						
						245	9						
						429	1						
						76	9						

BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821					
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	334	1	1623	2	Y	53		87
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	58	9	2230	2	Y	89	68 1	108
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	513	1	1158	2	Y	50	121 1	37
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	98	9	94	2	Y	35		72
12	93 X	60	-0-	-33	-0-	272	1	32	2	Y	17	56 1	33
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	55	9	7	2	Y	21		54
						22	1						
						39	9						
						9	1						
						19	9						
						2	1						
						23	9						

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942					
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	93	1	326	2	Y	12	12 1	8
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	13	9	309	2	Y	24	24 1	8
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	97	1	345	2	Y	17	19 1	6
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	9	336	2	Y	11	6 1	11
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	Y	1	9 1	3
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	19	9	341	2	Y	-0-	2 1	1
						100	1						
						12	9						
						107	1						
						1	9						
						112	1						

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401					
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	55	1	279	2	Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	52	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	54	1	255	2	Y	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	51	1	215	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635		
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	43	1	35	2	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	41	1	34	2	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	41	1	29	2	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	40	1	30	2	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	37	1	23	2	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663		
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	15
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	1
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	2
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	5
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	6

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	837 N	632	-0-	-205	-0-	157	1	440	2	Y	32		94	1	31
						35	9								
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	137	1	414	2	Y	49				80
						54	9								
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	158	1	424	2	Y	17	90	1		7
						19	9								
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	180	1	543	2	Y	47				54
						52	9								
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	163	1	616	2	Y	44	92	1		6
						48	9								
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	192	1	535	2	Y	26				32
						29	9								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

08	1426 N	423	-0-	-1003	-0-	109	1	314	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	356	-0-	-394	-0-	88	1	268	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	105	1	279	2	Y	-0-				-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	164	1	500	2	Y	-0-				-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	135	1	521	2	Y	-0-				-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	228	1	646	2	Y	-0-				-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

08	1240 N	400	-0-	-840	-0-	115	1	272	2	Y	12	12	1		8
						13	9								
09	1110 N	834	-0-	-276	-0-	196	1	612	2	Y	24	24	1		8
						26	9								
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	267	1	922	2	Y	17	19	1		6
						19	9								
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	325	1	1264	2	Y	11	6	1		11
						12	9								
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	177	1	519	2	Y	1	9	1		3
						1	9								
01	1209 N	878	-0-	-331	-0-	219	1	659	2	Y	-0-	2	1		1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET			WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594		
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	52	1	151	2	Y	-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	125	1	359	2	Y	-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	2	Y	-0-
11	210	N	19	-0-	-191	-0-	13	1	6	2	Y	-0-
12	496	N	57	-0-	-439	-0-	18	1	39	2	Y	-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	50	1	111	2	Y	-0-

DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641		
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	Y	-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	48	1	230	2	Y	-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	Y	-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	82	1	347	2	Y	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625		
08	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	442	1	1195	2	Y	8
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	359	1	1038	2	Y	13
10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	347	1	886	2	Y	5
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	383	1	1106	2	Y	12
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	304	1	1086	2	Y	13
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	462	1	1250	2	Y	7

MCWHORTER-RUNDELL			WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593		
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	17	1	79	2	Y	-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	2	Y	-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-

DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203		
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931										
DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	242 1	927 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	246 1	837 2	Y	-0-			-0-
10		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	265 1	911 2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	935	-0-	-205	-0-	212 1	723 2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	892	-0-	-224	-0-	213 1	679 2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	892	-0-	-286	-0-	222 1	670 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637			
08		1891 X	1087	-0-	-804	-0-	229 1	858 2	Y	-0-			-0-
09		1830 X	1068	-0-	-762	-0-	243 1	825 2	Y	-0-			-0-
10		1736 X	816	-0-	-920	-0-	199 1	614 2	Y	3	2 1		1
							3	9					
11		1200 X	630	-0-	-570	-0-	159 1	471 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		1240 X	1055	-0-	-185	-0-	124 1	278 2	Y	594	455 1		139
							653 9						
01		806 N	719	-0-	-87	-0-	87 1	200 2	Y	393	301 1		231
							432 9						

DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602			
08		620 N	344	-0-	-276	-0-	108 1	236 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	256	-0-	-344	-0-	96 1	160 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	170	-0-	-264	-0-	82 1	88 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	169	-0-	-161	-0-	79 1	90 2	Y	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	121 1	266 2	Y	-0-			-0-
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	101 1	163 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6			WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465			
08		651 N	244	-0-	-407	-0-	92 1	152 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	235	-0-	-215	-0-	92 1	143 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	175	-0-	-259	-0-	83 1	92 2	Y	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	96 1	171 2	Y	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	105 1	194 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	84 1	90 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6			WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687			
08		1271 N	924	-0-	-347	-0-	197 1	695 2	Y	29	27 1		20
							32 9						
09		1080 N	768	-0-	-312	-0-	178 1	531 2	Y	54	56 1		18
							59 9						
10		1333 N	1151	-0-	-182	-0-	252 1	855 2	Y	40	44 1		14
							44 9						
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	268 1	994 2	Y	27	15 1		26
							30 9						
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	322 1	1172 2	Y	3	22 1		7
							3 9						
*01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	317 1	1072 2	Y	-0-	4 1		3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	559 1	2557 2	Y	17	16	1	11
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	19 9	558 1	Y	32	32	1	11
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	35 9	581 1	Y	22	25	1	8
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	24 9	557 1	Y	15	8	1	15
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	17 9	594 1	Y	2	13	1	4
*01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2 9	620 1	Y	1	3	1	2
						1 9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	349 1	962 2	Y	21	61	1	20
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	23 9	310 1	Y	32			52
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	35 9	250 1	Y	10	58	1	4
11	1290 N	888	-0-	-402	-0-	11 9	228 1	Y	31			35
12	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	34 9	245 1	Y	29	60	1	4
01	868 N	377	-0-	-491	-0-	32 9	116 1	Y	17			21
						19 9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9050 - 10654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
08		496 N	339	-0-	-157	-0-	107	1	232	2	Y	-0-		-0-								
09		390 N	339	-0-	-51	-0-	103	1	236	2	Y	-0-		-0-								
10		372 N	289	-0-	-83	-0-	98	1	191	2	Y	-0-		-0-								
11		330 N	142	-0-	-188	-0-	57	1	85	2	Y	-0-		-0-								
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	90	1	245	2	Y	-0-		-0-								
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-		-0-								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 9324 - 10892	
08		465 N	332	-0-	-133	-0-	105	1	227	2	Y	-0-		-0-								
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	102	1	233	2	Y	-0-		-0-								
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	79	1	136	2	Y	-0-		-0-								
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	81	1	164	2	Y	-0-		-0-								
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	107	1	316	2	Y	-0-		-0-								
*01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	129	1	290	2	Y	-0-		-0-								

GRIFFIN RANCH GU 6													WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660	
08		3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	406	1	1773	2	Y	-0-	24	1	17							
09		3090 X	2194	-0-	-896	-0-	447	1	1747	2	Y	-0-	13	1	4							
10		3193 X	2649	-0-	-544	-0-	532	1	2117	2	Y	-0-	3	1	1							
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	531	1	2251	2	Y	-0-			1							
12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	598	1	2420	2	Y	-0-	1	1	-0-							
*01		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	636	1	2415	2	Y	-0-			-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 4													WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647	
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	352	1	1491	2	Y	4	4	1	3							
09		2070 N	1621	-0-	-449	-0-	342	1	1270	2	Y	8	8	1	3							
10		2139 N	1784	-0-	-355	-0-	374	1	1404	2	Y	5	6	1	2							
11		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	325	1	1265	2	Y	4	2	1	4							
12		1674 N	1474	-0-	-200	-0-	318	1	1156	2	Y	-0-	3	1	1							
01		1798 N	1508	-0-	-290	-0-	340	1	1168	2	Y	-0-	1	1	-0-							

FLEWELLEN G U #1													WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7566 - 9032	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

FLEWELLEN G U #1													WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7572 - 7768	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931										
GUNN, MARGARET			WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050			
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	198	1	1018	2	Y	-0-		-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	249	1	1126	2	Y	-0-		-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	292	1	1314	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	325	-0-	-455	-0-	56	1	269	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	145	1	654	2	Y	-0-		-0-
*01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	319	1	1342	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639			
08	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	640	1	2975	2	Y	25	23 1	17
09	3840 X	3307	-0-	-533	-0-	640	1	2615	2	Y	47	48 1	16
10	3968 X	3789	-0-	-179	-0-	733	1	3020	2	Y	33	37 1	12
11	3600 X	3090	-0-	-510	-0-	580	1	2485	2	Y	23	13 1	22
12	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	594	1	2400	2	Y	3	19 1	6
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	593	1	2236	2	Y	1	4 1	3

CUNYUS, G.B.			WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763			
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	617	1	2860	2	Y	-0-		-0-
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	431	1	1675	2	Y	-0-		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	218	1	985	2	Y	-0-		-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-

RUNDELL-MCWHORTER			WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656			
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713			
08	868 N	601	-0-	-267	-0-	124	1	477	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	532	-0-	-218	-0-	121	1	411	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	116	1	383	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	325	-0-	-245	-0-	81	1	244	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	114	1	374	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	113	1	343	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.//	860931										
FLEWELLEN G U #1			WELL #:	2	RRCID ->	222593	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7552 - 9084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	16	RRCID ->	222961	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9209 - 10756		
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	88	1	159	2	Y	-0-	-0-	
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-	-0-	
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	69	1	95	2	Y	-0-	-0-	
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	59	1	77	2	Y	-0-	-0-	
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-	-0-	
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	135	1	295	2	Y	-0-	-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:	9	RRCID ->	223203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	8342 - 9007		
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	653	1	3044	2	Y	9	8 1	6
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	692	1	2849	2	Y	15	16 1	5
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	726	1	2992	2	Y	11	12 1	4
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	755	1	3320	2	Y	7	4 1	7
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	777	1	3230	2	Y	1	6 1	2
*01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	772	1	2989	2	Y	-0-	1 1	1

GUNN, MARGARET			WELL #:	9	RRCID ->	223228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	7489 - 8974		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	18	RRCID ->	223284	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9290 - 10602		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GUNN, MARGARET			WELL #:	6	RRCID ->	223414	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7614 - 9078		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931													
GUNN, MARGARET			WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713						
08	3100 N	3179	-0-	79	2403	556	1	2544	2	Y	72	65	1			47
09	5229 X	2826	-0-	-2403	-0-	535	1	2142	2	Y	135	137	1			45
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	568	1	2279	2	Y	97	108	1			34
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	528	1	2235	2	Y	66	36	1			64
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	533	1	2126	2	Y	7	54	1			17
*01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	524	1	1945	2	Y	2	11	1			8
						2	9									

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664						
08	2139 N	1719	-0-	-420	-0-	643	1	1076	2	Y	-0-	87	1			63
09	1920 N	1344	-0-	-576	-0-	518	1	793	2	Y	30	78	1			15
10	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	530	1	733	2	Y	-0-					15
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1003	1	1140	2	Y	30					45
12	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	735	1	456	2	Y	28					73
*01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1026	1	919	2	Y	8					81
						9	9									

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750						
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	284	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	307	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	359	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	339	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	366	1	1372	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	349	1	1206	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG									
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.//	860931														
GUNN, MARGARET			WELL #:	7	RRCID ->	224986	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	7879 - 9201						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	224989	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	7674 - 10802						
08	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	1351	1	2323	2	Y	-0-						-0-
09	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	1366	1	2169	2	Y	-0-						-0-
10	4092	X	3402	-0-	-690	-0-	1395	1	2007	2	Y	-0-						-0-
11	3570	X	1432	-0-	-2138	-0-	676	1	756	2	Y	-0-						-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-						-0-
01	3689	X	806	-0-	-2883	-0-	434	1	372	2	Y	-0-						-0-

FLEWELLEN GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	226313	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	7578 - 10770						
08	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	421	1	1177	2	Y	-0-						-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	324	1	943	2	Y	-0-						-0-
10	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	301	1	755	2	Y	-0-						-0-
11	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	281	1	793	2	Y	-0-						-0-
12	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	55	1	77	2	Y	-0-						-0-
01	1054	N	313	-0-	-741	-0-	106	1	207	2	Y	-0-						-0-

FLEWELLEN GU 1			WELL #:	14	RRCID ->	226315	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7626 - 10688						
08	3379	X	2408	-0-	-971	-0-	623	1	1775	2	Y	9						143
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	604	1	1834	2	Y	16	151	1				8
10	2759	X	1185	-0-	-1574	-0-	339	1	843	2	Y	3						11
11	2400	X	1774	-0-	-626	-0-	449	1	1312	2	Y	12						23
12	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	489	1	1850	2	Y	25						48
01	2542	X	2004	-0-	-538	-0-	536	1	1461	2	Y	6						54

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	19	RRCID ->	226407	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	7406 - 10607						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #:	14	RRCID ->	227214	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7608 - 10640						
08	2542	N	1951	-0-	-591	-0-	504	1	1447	2	Y	-0-						-0-
09	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	437	1	1327	2	Y	-0-						-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	589	1	1590	2	Y	-0-						-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	684	1	2109	2	Y	-0-						-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	584	1	2291	2	Y	-0-						-0-
01	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	552	1	1547	2	Y	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 X	70	-0-	-116	-0-	41	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	180 X	114	-0-	-66	-0-	50	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	186 X	123	-0-	-63	-0-	55	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	180 X	123	-0-	-57	-0-	52	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	271	1	993	2	Y	-0-					-0-
*01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	279	1	734	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586						
08	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	643	1	2994	2	Y	17	16	1			12
09	3900 X	3621	-0-	-279	-0-	700	1	2886	2	Y	32	33	1			11
10	4030 X	3019	-0-	-1011	-0-	595	1	2399	2	Y	23	26	1			8
11	3900 X	2789	-0-	-1111	-0-	529	1	2242	2	Y	16	9	1			15
12	3782 X	2324	-0-	-1458	-0-	472	1	1850	2	Y	2	13	1			4
01	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	581	1	2183	2	Y	1	3	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270						
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	448	1	2080	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	439	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	530	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	477	1	2095	2	Y	-0-					-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	456	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	419	1	1603	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43 1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	21 1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	36	-0-	-234	-0-	6 1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	39	-0-	-85	-0-	7 1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	74 1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803							
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	630 1	2927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4050 X	3675	-0-	-375	-0-	716 1	2959	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4185 X	3952	-0-	-233	-0-	769 1	3183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	812 1	3595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	4033	-0-	-59	-0-	782 1	3251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	832 1	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687							
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	404 1	2065	2	Y	162	124	1			137
						178 9									
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	341 1	1529	2	Y	23	84	1			76
						25 9									
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	314 1	1407	2	Y	12	61	1			27
						13 9									
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	515 1	2451	2	Y	31	30	1			28
						34 9									
12	3100 N	4285	-0-	1185	1185	774 1	3483	2	Y	25	26	1			27
						28 9									
*01	3100 N	3864	-0-	764	1949	733 1	3073	2	Y	53	62	1			18
						58 9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	27	1			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	56	1			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	44	1			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	15	1			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	22	1			7
*01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	276 1	899	2	Y	-0-	4	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644							
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	47 1	245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	64 1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	106 1	476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	146	-0-	-124	-0-	25 1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	51 1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	73 1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	121	-0-	121	121	22 1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	241 X	120	-0-	-121	-0-	22 1	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18 1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	23 1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	10 1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	70	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	325	-0-	-155	-0-	59	1	266	2	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	85	1	385	2	Y	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	55	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	73	1	309	2	Y	-0-			-0-

 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

08	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	230	1	865	2	Y	10	9	1	7
09	1590 N	1246	-0-	-344	-0-	272	1	954	2	Y	18	19	1	6
10	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	272	1	943	2	Y	14	15	1	5
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	270	1	1000	2	Y	9	5	1	9
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	286	1	1008	2	Y	1	8	1	2
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	275	1	894	2	Y	1	2	1	1

 GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

08	775 N	585	-0-	-190	-0-	99	1	486	2	Y	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	837	2	Y	76	40	1	36
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	386	1	1694	2	Y	83	82	1	37
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	310	1	1446	2	Y	208	127	1	118
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	181	1	794	2	Y	176	142	1	152
01	2170 N	789	-0-	-1381	-0-	108	1	439	2	Y	220	290	1	82

 CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

08	1395 N	310	-0-	-1085	-0-	50	1	260	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	78	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	88	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	52	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	20	1	86	2	Y	-0-			-0-

 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	722	1	3399	2	Y	-0-			-0-
09	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	848	1	3556	2	Y	-0-			-0-
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	844	1	3519	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	508	1	2140	2	Y	-0-			-0-
12	2883 X	2202	-0-	-681	-0-	450	1	1752	2	Y	-0-			-0-
*01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	679	1	2598	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	267	1	1054	2	Y	-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	279	1	985	2	Y	-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	273	1	946	2	Y	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	285	1	1075	2	Y	-0-
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	256	1	876	2	Y	-0-
01	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	257	1	821	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800			
08	1643 N	558	-0-	-1085	-0-	92	1	463	2	Y	3
						3	9				14
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	282	1	1255	2	Y	5
						6	9				11
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	297	1	1324	2	Y	3
						3	9				9
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	154	1	720	2	Y	6
						7	9				5
12	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	254	1	1138	2	Y	5
						6	9				5
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	346	1	1397	2	Y	10
						11	9				12

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620			
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063			
08	1488 N	911	-0-	-577	-0-	171	1	719	2	Y	19
						21	9				72
09	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	271	1	1085	2	Y	43
						47	9				115
10	1674 N	1011	-0-	-663	-0-	209	1	800	2	Y	2
						2	9				117
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	232	1	963	2	Y	45
						50	9				162
12	1457 N	702	-0-	-755	-0-	149	1	530	2	Y	21
						23	9				153
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	989	2	Y	29
						32	9				59

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	2	1	9	2	Y	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	135	-0-	-454	-0-	22 1	113 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	29	-0-	-151	-0-	5 1	24 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	12 1	53 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	87 1	392 2	Y	-0-			-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	73 1	258 2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486				
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	187 1	805 2	Y	-0-			-0-
09	930 N	613	-0-	-317	-0-	136 1	477 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	687	-0-	-367	-0-	150 1	537 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	632	-0-	-328	-0-	134 1	498 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	132 1	453 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	125 1	396 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710				
08	2232 X	1895	-0-	-337	-0-	360 1	1535 2	Y	-0-			-0-
09	2160 X	1927	-0-	-233	-0-	399 1	1528 2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	2078	-0-	-123	-0-	429 1	1649 2	Y	-0-			-0-
11	2130 X	1998	-0-	-132	-0-	396 1	1602 2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	402 1	1534 2	Y	-0-			-0-
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	468 1	1707 2	Y	4	2 1		2

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710				
08	1736 N	1284	-0-	-452	-0-	261 1	1023 2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	242 1	822 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	231 1	757 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	227 1	798 2	Y	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	282 1	991 2	Y	-0-			-0-
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	299 1	995 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688				
08	2294 X	2268	-0-	-26	-0-	421 1	1847 2	Y	-0-			-0-
09	2220 X	2164	-0-	-56	-0-	442 1	1722 2	Y	-0-			-0-
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	525 1	2085 2	Y	-0-			-0-
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	448 1	1851 2	Y	-0-			-0-
12	2263 X	1709	-0-	-554	-0-	361 1	1348 2	Y	-0-			-0-
01	2604 N	689	-0-	-1915	-0-	183 1	506 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720				
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	212 1	1091 2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	206 1	929 2	Y	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	240 1	1082 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	215 1	1026 2	Y	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	218 1	985 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	190 1	799 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	406 1	1769 2	Y	-0-			-0-
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	509 1	2023 2	Y	-0-			-0-
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	543 1	2164 2	Y	-0-			-0-
11	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	511 1	2152 2	Y	-0-			-0-
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	548 1	2195 2	Y	-0-			-0-
*01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	606 1	2287 2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697				
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	266 1	1212 2	Y	4	4 1		3
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	187 1	707 2	Y	8	8 1		3
10	1023 N	898	-0-	-125	-0-	188 1	704 2	Y	5	6 1		2
11	1440 N	838	-0-	-602	-0-	169 1	665 2	Y	4	2 1		4
12	3100 N	3644	-0-	544	544	686 1	2958 2	Y	-0-	3 1		1
*01	3100 N	2775	-0-	-325	219	558 1	2217 2	Y	-0-	1 1		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671				
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	410 1	1954 2	Y	9	8 1		6
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	480 1	2028 2	Y	15	16 1		5
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	468 1	1970 2	Y	11	12 1		4
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	506 1	2274 2	Y	7	4 1		7
12	2604 X	2395	-0-	-209	-0-	459 1	1935 2	Y	1	6 1		2
01	2604 X	2162	-0-	-442	-0-	440 1	1722 2	Y	-0-	1 1		1

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2976 X	2469	-0-	-507	-0-	436 1	1923 2	Y	100	94 1	68
							110 9					
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	572 1	2310 2	Y	186	191 1	63
							205 9					
10		2976 X	2902	-0-	-74	-0-	552 1	2205 2	Y	132	148 1	47
							145 9					
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	547 1	2326 2	Y	91	49 1	89
							100 9					
12		2976 X	2714	-0-	-262	-0-	541 1	2163 2	Y	9	75 1	23
							10 9					
01		2976 X	2811	-0-	-165	-0-	589 1	2218 2	Y	4	15 1	12
							4 9					

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7909 - 10718		
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	77 1	395 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	445	-0-	-65	-0-	81 1	364 2	Y	-0-		-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	80 1	356 2	Y	-0-		-0-
11		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	490 1	2318 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3543	-0-	443	443	649 1	2894 2	Y	-0-		-0-
*01		3100 N	3523	-0-	423	866	684 1	2839 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 8237 - 9857		
08		341 N	298	-0-	-43	-0-	48 1	250 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	197	-0-	-73	-0-	36 1	161 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	62 1	279 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	46 1	220 2	Y	-0-		-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	64 1	288 2	Y	-0-		-0-
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	93 1	391 2	Y	-0-		-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7464 - 7498		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 7554 - 10731		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	156 1	410 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	160 1	366 2	Y	-0-		-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	212 1	588 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	127	-0-	-462	-0-	50 1	77 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	135	-0-	-392	-0-	57 1	78 2	Y	-0-		-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 6822 - 7486		
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	64 1	168 2	Y	-0-		-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	60 1	134 2	Y	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	60 1	132 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	49 1	89 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	46 1	67 2	Y	-0-		-0-
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	61 1	125 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	124	25	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	359	-0-	359	483	76	1	283	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832								
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	75	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	79	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	89	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	266	2	Y	-0-					-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674								
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	42	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	35	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	29	1	133	2	Y	-0-					-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860								
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682								
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	52	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	54	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	56	1	75	2	Y	-0-					-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	68	1	85	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	41 1	29 2	Y	3	8 1		3
						3 9						
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	41 1	34 2	Y	4			7
						4 9						
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	36 1	13 2	Y	2	8 1		1
						2 9						
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	42 1	38 2	Y	4			5
						4 9						
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	38 1	28 2	Y	4	8 1		1
						4 9						
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	38 1	19 2	Y	2			3
						2 9						

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685			
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MURPHY OU #1		WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779			
08	360 X	195	-0-	-165	-0-	58 1	137 2	N	-0-			-0-
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-	60 1	135 2	N	-0-			-0-
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	63 1	141 2	N	-0-			-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	55 1	117 2	N	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	72 1	186 2	N	-0-			-0-
*01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	63 1	133 2	N	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH OU B		WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484			
08	DELQ PR	671	-0-	671	671	109 1	562 2	N	-0-			-0-
09	1326 X	655	-0-	-671	-0-	119 1	536 2	N	-0-			-0-
10	721 X	721	-0-	-0-	-0-	131 1	590 2	N	-0-			-0-
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	109 1	521 2	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	125 1	563 2	N	-0-			-0-
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	129 1	542 2	N	-0-			-0-

GINN HEIRS #1		WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504			
08	0 W	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-			-0-
09	0 W	1	-0-	1	5	1 2		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	0 W	1	-0-	1	6	1 2		N	-0-			-0-
12	0 W	4	-0-	4	10	1 1	3 2	N	-0-			-0-
*01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANVILLE (YOUNG)		//CONT.//		23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #:	1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1643 N	1329	-0-	-314	-0-	242 1	1087 2	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1365	-0-	-465	-0-	272 1	1093 2	Y	-0-			-0-
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	291 1	1172 2	Y	-0-			-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	268 1	1135 2	Y	-0-			-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	365 1	1509 2	Y	-0-			-0-
*01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	396 1	1537 2	Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
ROQUEMORE, NANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6073 - 6083
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	144425	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	5982 - 5988
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	152475	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6515
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL				WELL #:	2AC	RRCID ->	162140	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6614 - 6620
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLER, C.				WELL #:	4	RRCID ->	163270	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	6091 - 6318
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN		WELL #: 3		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6184 - 6272						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 6860 - 6912						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8142 - 8180	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6146 - 6208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9946	PERF.	6180 - 6550	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	2	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	55	1	203	2	N	-0-			-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	58	1	194	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	249	-0-	-30	-0-	62	1	187	2	N	-0-			-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014										TOTAL DEPTH	9776	PERF.	6023 - 6258	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6536 - 6546	
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6536 - 6546	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6184 - 6188	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851													
GULLLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 195361		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872													
GREER, T.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128778		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6499 - 6513					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

URSUS OIL AND GAS		879300													
ROQUEMORE		WELL #: 1		RRCID -> 185333		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6500 - 6508					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			149	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			149	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			149	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			149	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149	

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 187665		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6486 - 6508					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	

ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189263		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6216 - 6222					
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			97	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			97	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			97	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			97	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			97	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			97	

JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 6532 - 6568					
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	70	3	8	9	N	7			213	
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			213	
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			213	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			213	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			213	
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			213	

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300									
ROQUEMORE		WELL #:		2	RRCID ->	197149	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6546 -	6556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			151
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			151
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			151
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			151
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			151
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			151

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
LAWLESS UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097									
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5991 -	6090
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	192346	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5950 -	6090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

GRAWARD OPERATING, INC.		WELL #:		326435	RRCID ->	280051	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6220 -	6226
SPARKS		WELL #:		3									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 -	6049
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3									
08	2449 N	2287	-0-	-162	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
09	2310 N	2175	-0-	-135	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
09	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
10	2201 N	1629	-0-	-572	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
11	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2004	3	63	9	N	57			73
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			73
10	2139 N	1754	-0-	-385	-0-	1751	3		3	9	3			76
11	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	1864	3		26	9	24			100
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1909	3		45	9	41			141
01	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1658	3		21	9	19			160

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
 DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-			-0-
10	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
*01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND III		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON			
		WELL #:	3	RRCID -> 207677	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10415	- 15030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		249 N	249	-0-	-0-	249 2			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	166 2			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	287 2			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	205 2			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	194 2			-0-
*01		367 N	367	-0-	-0-	367 2			-0-

LOVELL II		WELL #:	2	RRCID -> 208323	COMPL. DATE 12/25/2004	TOTAL DEPTH 9884	PERF.10190	- 14405	
08		4420 X	4420	-0-	-0-	4420 2			-0-
09		3912 X	3912	-0-	-0-	3912 2			-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	3550 2			-0-
11		3809 X	3809	-0-	-0-	3809 2			-0-
12		3540 X	3540	-0-	-0-	3540 2			-0-
*01		3583 X	3583	-0-	-0-	3583 2			-0-

KLEINSCHMIDT		WELL #:	1	RRCID -> 211556	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10768	- 15708	
08		3624 X	3624	-0-	-0-	3624 2			-0-
09		5082 X	5082	-0-	-0-	5082 2			-0-
10		7771 X	7771	-0-	-0-	7771 2			-0-
11		3617 X	3617	-0-	-0-	3617 2			-0-
12		5752 X	5752	-0-	-0-	5752 2			-0-
*01		4893 X	4893	-0-	-0-	4893 2			-0-

LOVELL III		WELL #:	3R	RRCID -> 213938	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10280	- 14653	
08		5559 X	5559	-0-	-0-	5559 2			-0-
09		5466 X	5466	-0-	-0-	5466 2			-0-
10		5638 X	5638	-0-	-0-	5638 2			-0-
11		5297 X	5297	-0-	-0-	5297 2			-0-
12		3467 X	3467	-0-	-0-	3467 2			-0-
*01		4565 X	4565	-0-	-0-	4565 2			-0-

RUDMAN		WELL #:	1	RRCID -> 216514	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 10236	PERF.11105	- 14905	
08		124 N	111	-0-	-13	111 2			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	109 2			-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	730 2			-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	970 2			-0-
12		864 N	864	-0-	-0-	864 2			-0-
*01		784 N	784	-0-	-0-	784 2			-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #:	4	RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9982	- 0	
08		4024 X	4024	-0-	-0-	4024 2			7
09		3388 X	3388	-0-	-0-	3388 2			7
10		4226 X	4226	-0-	-0-	4226 2			7
11		3933 X	3933	-0-	-0-	3933 2			7
12		3292 X	3292	-0-	-0-	3292 2			7
*01		3788 X	3788	-0-	-0-	3788 2			7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 10595	PERF.11138	- 15750	
08		8861 X	8861	-0-	-0-	8861 2			-0-
09		8306 X	8306	-0-	-0-	8306 2			-0-
10		7185 X	7185	-0-	-0-	7185 2			-0-
11		6838 X	6838	-0-	-0-	6838 2			-0-
12		6780 X	6780	-0-	-0-	6780 2			-0-
*01		6722 X	6722	-0-	-0-	6722 2			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. HENLEY		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10855	-		15910		
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10961	-		15740		
08	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
*01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.	10659	-		14943		
08	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					13
09	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					13
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					13
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					13
12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					13
*01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H		RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10964	-		15512		
08	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
09	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
10	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
*01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230885	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10567	-		14076		
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					3
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					3
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					3
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					3
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					3
*01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					3

LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID ->	232513	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	10321	PERF.	10029	-		15012		
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
*01	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID ->	232514	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	10751	-		14683		
08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					18
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					18
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					18
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					18
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					18
*01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					18

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					5
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					5
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					5
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					5
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					5
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

08	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
09	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
10	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
*01	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

08	100 N	3814	-0-	3714	3714	543	1	3271	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1652	-0-	-1348	2366	233	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1271	-0-	-1829	537	158	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*11	1770 X	994	-0-	-776	-0-	994	1			Y	-0-					-0-
*12	1829 X	1181	-0-	-648	-0-	200	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1829 X	1027	-0-	-802	-0-	11	1	1016	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	2	Y	-0-					-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	Y	-0-					-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-				-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-				-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-				-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-				-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		//CONT.// 945936		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716		PERF.10374 - 10384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10398 - 10495					
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358		PERF.10974 - 12500					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10697 - 14270					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461		PERF.10322 - 12750					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	421	1	7079	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10239 - 15670					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10358 - 13112					
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-			42
09	870	N	696	-0-	-174	-0-	42	1	654	2	N	-0-			42
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	N	-0-			42
11	870	N	492	-0-	-378	-0-	32	1	460	2	N	-0-			42
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	26	1	371	2	N	-0-			42
01	899	N	31	-0-	-868	-0-	2	1	29	2	N	-0-			42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-			-0-
09	840 N	702	-0-	-138	-0-	43	1	659	2	N	-0-			-0-
10	806 N	742	-0-	-64	-0-	47	1	695	2	N	-0-			-0-
11	930 N	664	-0-	-266	-0-	43	1	621	2	N	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	N	-0-			-0-
*01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-			40
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-			40
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500								
08	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	128	1	2124	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	135	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2335	-0-	-517	-0-	147	1	2188	2	N	-0-					-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	143	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	163	1	2279	2	N	-0-					-0-
*01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2426	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116			
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-		2
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2	N	-0-		2
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-		2
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-		2
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	-0-		2
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-		2

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044			
08	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2	N	-0-		20
09	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9741	2	N	169	178 1	11
10	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8608	2	N	11	9	21
11	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8103	2	N	12	9	32
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7730	2	N	8	9	39
*01	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8113	2	N	4	9	43

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2	N	-0-	-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3010	-0-	10	-0-	3010 2	N	-0-	-0-
12	1466 N	1456	-0-	-10	-0-	1456 2	N	-0-	-0-
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-	-0-

CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500	
08	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933 2	N	-0-	-0-
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 2	N	-0-	-0-
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2	N	-0-	-0-
11	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2	N	-0-	-0-
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2	N	-0-	-0-
*01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2	N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798	
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-	-0-
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2	N	-0-	-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-	-0-
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2	N	-0-	-0-
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-	-0-
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-	-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183	
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-	-0-
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	-0-	-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-	-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2	N	-0-	-0-
12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-	-0-
*01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-	-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089	
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	50
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-	50
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-	50
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-	50
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-	50
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-	50

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

08		1333 X	1142	-0-	-191	-0-	1142 2		N	-0-			10
09		1140 X	1091	-0-	-49	-0-	1091 2		N	-0-			10
10		1116 X	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-			10
11		1110 N	979	-0-	-131	-0-	979 2		N	-0-			10
12		1116 N	978	-0-	-138	-0-	978 2		N	-0-			10
01		1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 2		N	-0-			10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4371	-0-	1371	1371	4371 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	4528	-0-	1428	2799	4528 2		N	-0-			-0-
11		6865 X	4066	-0-	-2799	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-			-0-
*01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
09		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
10		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-			-0-
11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2		N	-0-			-0-
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 2		N	-0-			-0-
*01		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2		N	-0-			-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-			-0-
*01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 2	N	-0-		-0-	
09	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2	N	-0-		-0-	
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-		-0-	
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 2	N	-0-		-0-	
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2	N	-0-		-0-	
*01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2	N	-0-		-0-	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
PALMER		WELL #: 1		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ANDRESS, LILLY		491872									
WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FORESTAR MINERALS		491872									
WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936									
T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511			
08	4650 X	4484	-0-	-166	-0-	251 1	4158 2	N	68	262	
						75 9					
09	4590 X	4307	-0-	-283	-0-	262 1	4045 2	N	-0-	262	
10	4743 X	4481	-0-	-262	-0-	282 1	4199 2	N	-0-	262	
11	4590 X	3772	-0-	-818	-0-	245 1	3527 2	N	-0-	262	
12	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	277 1	3883 2	N	-0-	262	
01	4495 X	4211	-0-	-284	-0-	236 1	3975 2	N	-0-	262	

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	5073	-0-	-135	-0-	289	1	4778	2	N	5			196
09	5040 X	4764	-0-	-276	-0-	289	1	4475	2	N	-0-			196
10	5208 X	4739	-0-	-469	-0-	299	1	4440	2	N	-0-			196
11	4920 X	4346	-0-	-574	-0-	282	1	4064	2	N	-0-			196
12	5084 X	4652	-0-	-432	-0-	310	1	4342	2	N	-0-			196
01	5084 X	4807	-0-	-277	-0-	270	1	4537	2	N	-0-			196

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

08	4526 X	3885	-0-	-641	-0-	221	1	3664	2	N	-0-			12
09	4380 X	3941	-0-	-439	-0-	239	1	3702	2	N	-0-			12
10	4278 X	3990	-0-	-288	-0-	251	1	3739	2	N	-0-			12
11	3930 X	3703	-0-	-227	-0-	240	1	3463	2	N	-0-			12
12	4061 X	3964	-0-	-97	-0-	264	1	3700	2	N	-0-			12
01	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	214	1	3592	2	N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-			63
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	52	1	800	2	N	-0-			63
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	52	1	767	2	N	-0-			63
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	57	1	821	2	N	-0-			63
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	55	1	767	2	N	-0-			63
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	N	-0-			63

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	214	1	3549	2	N	-0-			73
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	224	1	3462	2	N	-0-			73
10	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	228	1	3389	2	N	-0-			73
11	3690 X	3374	-0-	-316	-0-	219	1	3155	2	N	-0-			73
12	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	248	1	3481	2	N	-0-			73
01	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	200	1	3365	2	N	-0-			73

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37 1	617 2	N	-0-	-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	33 1	514 2	N	-0-	-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	34 1	512 2	N	-0-	-0-
11	630 N	466	-0-	-164	-0-	30 1	436 2	N	-0-	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	35 1	491 2	N	-0-	-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	N	-0-	-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242870		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852		
08	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	236 1	3914 2	N	2	199
09	4260 X	3935	-0-	-325	-0-	239 1	3696 2	N	-0-	199
10	4340 X	3830	-0-	-510	-0-	241 1	3588 2	N	1	200
11	4080 X	3623	-0-	-457	-0-	235 1	3388 2	N	-0-	200
12	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	251 1	3514 2	N	-0-	200
01	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	205 1	3452 2	N	-0-	200

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243411		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318		
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	97 1	1599 2	N	-0-	130
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	108 1	1677 2	N	20	150
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	95 1	1411 2	N	-0-	150
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	101 1	1451 2	N	-0-	150
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114 1	1591 2	N	-0-	150
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91 1	1528 2	N	-0-	150

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 245779		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499		
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 2	N	-0-	224
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	64 1	989 2	N	-0-	224
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	78 1	1163 2	N	-0-	224
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	151 1	2171 2	N	-0-	224
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73 1	1026 2	N	-0-	224
01	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	64 1	1076 2	N	-0-	224

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245782		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-	-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131 2	N	-0-	-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	9 1	130 2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	N	-0-	-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	6 1	90 2	N	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4743 X	4397	-0-	-346	-0-	250 1	4147 2	N	-0-		-0-
09	4590 X	3973	-0-	-617	-0-	241 1	3732 2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4030	-0-	-713	-0-	254 1	3776 2	N	-0-		-0-
11	4290 X	3645	-0-	-645	-0-	236 1	3409 2	N	-0-		-0-
12	4402 X	4046	-0-	-356	-0-	269 1	3777 2	N	-0-		-0-
01	4402 X	4061	-0-	-341	-0-	228 1	3833 2	N	-0-		-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834		PERF.11002 - 12661	
08	3689 X	3554	-0-	-135	-0-	202 1	3352 2	N	-0-		88
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	199 1	3079 2	N	-0-		88
10	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	209 1	3103 2	N	-0-		88
11	3480 X	2822	-0-	-658	-0-	183 1	2639 2	N	-0-		88
12	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	215 1	3013 2	N	-0-		88
01	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	191 1	3207 2	N	-0-		88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)		23874 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229597		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9934 - 10076	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	N	-0-		65

DELROSE (BOSSIER SAND)		24173 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPSHUR			
TRIPLE C SERVICES		870399									
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093712		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11382 - 11392	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPSHUR			
DELROSE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 198864		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10710 - 10725	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	166 2	Y	13	15 1	7
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	14 9	137 2	Y	7	10 1	4
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 9	134 2	Y	6	3 1	7
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4 1	291 2	Y	10	7 1	10
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 9	135 2	Y	6	9 1	7
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 9	417 2	Y	8	5 1	10
						5 1					
						7 9					
						13 1					
						9 9					

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

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DELROSE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 086215		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11739 - 11838		
08	11625 X	11411	-0-	-214	-0-	260 1	11048 2	Y	94	168 1		58
09	11250 X	10257	-0-	-993	-0-	103 9	9975 2	Y	85	79 1		64
10	11160 X	10420	-0-	-740	-0-	188 1	10007 2	Y	78	73 1		69
11	11040 X	10810	-0-	-230	-0-	94 9	10414 2	Y	93	79 1		83
12	11408 X	11056	-0-	-352	-0-	327 1	10586 2	Y	89	75 1		97
01	11408 X	10806	-0-	-602	-0-	86 9	10387 2	Y	85	73 1		109

DELROSE GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 087425		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11620 - 11945		
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	294 1	4866 2	Y	39	66 1		23
09	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	43 9	4572 2	Y	33	30 1		26
10	4526 X	4156	-0-	-370	-0-	86 1	3991 2	Y	31	30 1		27
11	4860 X	3854	-0-	-1006	-0-	36 9	3712 2	Y	34	29 1		32
12	5022 X	4458	-0-	-564	-0-	131 1	4267 2	Y	37	31 1		38
01	5022 X	3898	-0-	-1124	-0-	34 9	3740 2	Y	37	29 1		46

DELROSE GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 087426		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11550 - 11873		
08	8773 X	7209	-0-	-1564	-0-	105 1	6871 2	Y	160	250 1		105
09	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	176 9	8042 2	Y	173	150 1		128
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	151 1	7461 2	Y	173	159 1		142
11	6990 X	5889	-0-	-1101	-0-	190 9	5507 2	Y	206	162 1		186
12	8649 X	4955	-0-	-3694	-0-	244 1	4592 2	Y	183	162 1		207
01	8649 X	5028	-0-	-3621	-0-	190 9	4666 2	Y	196	155 1		248

DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11888		
08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	155 1	8003 2	Y	48	81 1		28
09	7860 X	5593	-0-	-2267	-0-	227 9	5444 2	Y	42	37 1		33
10	7781 X	7507	-0-	-274	-0-	103 1	7229 2	Y	37	37 1		33
11	7860 X	5539	-0-	-2321	-0-	46 9	5341 2	Y	43	36 1		40
12	8122 X	7387	-0-	-735	-0-	237 1	7091 2	Y	43	37 1		46
01	8122 X	6843	-0-	-1279	-0-	41 9	6591 2	Y	42	34 1		54

OIL AND GAS DIVISION

 DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	58 1	2463 2	Y	7	13 1			5
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	8 9	2143 2	Y	7	7 1			5
10	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	74 1	2261 2	Y	7	6 1			6
11	2460 N	1718	-0-	-742	-0-	8 9	1662 2	Y	8	7 1			7
12	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	47 1	1974 2	Y	6	6 1			7
01	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	69 1	1996 2	Y	7	6 1			8
						7 9							
						62 1							
						8 9							

 TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	263 2	30 9	Y	27				87
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198 2	4 9	Y	4	81 1			10
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	336 2	19 9	Y	17				27
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	303 2	31 9	Y	28				55
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	353 2	32 9	Y	29	77 1	1 8		6
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	222 2	29 9	Y	26				32

 DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

08	2635 N	2380	-0-	-255	-0-	55 1	2323 2	Y	2	5 1			2
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	42 1	2246 2	Y	3	3 1			2
10	2759 N	2312	-0-	-447	-0-	73 1	2235 2	Y	4	3 1			3
11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	60 1	2135 2	Y	3	3 1			3
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	91 1	2582 2	Y	2	2 1			3
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73 1	2327 2	Y	4	2 1			5
						4 9							

 DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

08	2728 X	62	-0-	-2666	-0-	1 1	58 2	Y	3	6 1			3
09	2370 X	182	-0-	-2188	-0-	3 1	172 2	Y	6	5 1			4
10	2263 X	151	-0-	-2112	-0-	7 9	140 2	Y	5	5 1			4
11	750 X	261	-0-	-489	-0-	5 1	248 2	Y	5	4 1			5
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	6 9	428 2	Y	10	6 1			9
*01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	7 1	379 2	Y	10	7 1			12
						15 1							
						11 9							
						12 1							
						11 9							

OIL AND GAS DIVISION

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. SPEIGHT		24298 300 084097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	119579	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6472 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) SLANT OPERATING, LLC LAZARINE GU 2		25605 500 786697		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1HU	RRCID ->	267350	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	2996 - 3600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) FAIR OIL, LTD. LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		25858 100 258410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	087285	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	12027 - 12043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5283	4362	-0-	-921	-0-	-0-	4362 2		N	-0-			35
09	3330	2093	-0-	-1237	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			35
10	2387 #	1648	-0-	-739	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			35
11	3330	1517	-0-	-1813	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			35
12	3441	1480	-0-	-1961	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			35
*01	4199	3820	-0-	-379	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			35

DOUGLASS (JAMES LIME) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	391 2	Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	434 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	35 1	328 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	-0-	38 1	379 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	-0-	39 1	397 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	30 1	296 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181	
08	899 N	362	-0-	-537	-0-	-0-	36 1	325 2	Y	1			7
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	45 1	409 2	Y	-0-			7
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1095 2	Y	-0-			7
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	815 2	Y	-0-			7
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	813 2	Y	1			8
01	961 N	725	-0-	-236	-0-	-0-	67 1	657 2	Y	1			9

STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	Y	-0-			-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9085 - 9103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC DOUGLASS GU 2		722890		RRCID -> 015998		COMPL. DATE 03/23/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9048 - 9062	
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	Y	-0-	-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	Y	-0-	-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26 1	233 2	Y	-0-	-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33 1	323 2	Y	-0-	-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 2	Y	-0-	-0-
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	206 2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 U		RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8978 - 9030	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 8958 - 8966	
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	17 1	154 2	Y	-0-	7
09	360	N	117	-0-	-243	-0-	12 1	105 2	Y	-0-	7
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	12 1	105 2	Y	-0-	7
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	11 1	111 2	Y	-0-	7
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	9 1	93 2	Y	-0-	7
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	11 1	112 2	Y	-0-	7

STRIPLINGS GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 9312 - 9358	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9064 - 9077	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9006 - 9036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2	N	-0-		20
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		20
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	N	-0-		20
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		20
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2	N	-0-		20
*01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2	N	-0-		20
DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8068 - 8072
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584							
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9792 - 9811
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE				507585							
HOOVER, MAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	10289	PERF. 9681 - 9714
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
MARSHALL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9308 - 9365
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931											
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9265 - 9271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-		28
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-		28
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-		28
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		28
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		28
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		28

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9270 - 10340	
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	158 1	1566 2	Y	-0-		17
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	157 1	1577 2	Y	-0-		17
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	166 1	1671 2	Y	-0-		17
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	157 1	1681 2	Y	-0-		17
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	150 1	1645 2	Y	-0-		17
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	161 1	1758 2	Y	-0-		17

REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9306 - 10534	
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	115 1	1142 2	Y	-0-		16
09	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	106 1	1069 2	Y	-0-		16
10	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	111 1	1116 2	Y	-0-		16
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	107 1	1140 2	Y	-0-		16
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105 1	1156 2	Y	-0-		16
*01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	113 1	1229 2	Y	-0-		16

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244200		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9209 - 10108	
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	283 1	2815 2	Y	1		35
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	278 1	2796 2	Y	2		37
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	286 1	2880 2	Y	1		38
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	254 1	2712 2	Y	2		40
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	264 1	2888 2	Y	1		41
*01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	271 1	2957 2	Y	1		42

MARSHALL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 244229		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9316 - 10354	
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	342 1	3399 2	Y	-0-		35
09	3510 X	3451	-0-	-59	-0-	312 1	3137 2	Y	2		37
10	3596 X	3070	-0-	-526	-0-	277 1	2792 2	Y	1		38
11	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	268 1	2854 2	Y	2		40
12	3627 X	2229	-0-	-1398	-0-	186 1	2042 2	Y	1		41
*01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	308 1	3363 2	Y	1		42

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	4185 X	3873	-0-	-312	-0-	354	1	3518	2	Y	1	37
09	3870 X	3679	-0-	-191	-0-	332	1	3346	2	Y	1	38
10	3999 X	3817	-0-	-182	-0-	344	1	3471	2	Y	2	40
11	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	312	1	3325	2	Y	1	41
12	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	262	1	2869	2	Y	2	43
*01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	348	1	3792	2	Y	1	44

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												
08	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-	34
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	164	1	1650	2	Y	-0-	34
10	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	159	1	1601	2	Y	-0-	34
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	159	1	1698	2	Y	-0-	34
12	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	146	1	1599	2	Y	-0-	34
*01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	165	1	1804	2	Y	-0-	34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	183	1	1817	2	Y	1	29
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	177	1	1786	2	Y	1	30
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1754	2	Y	1	31
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	163	1	1734	2	Y	2	33
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	176	1	1931	2	Y	1	34
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	2	Y	1	35

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250												
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-	-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207												
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-	84
09	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-	84
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	84
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-	84
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-	84
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	84

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
FAIR OIL, LTD.				258410						
YATES GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 059298	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9045	- 9063	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2021						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
CAROL, LAUREN				WELL #: 1	RRCID -> 239408	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9198	- 9212	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235781	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9260	- 9669	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
FAIR OIL, LTD.				258410						
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.				WELL #: 1	RRCID -> 054977	COMPL. DATE 01/12/1973	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 9218	- 9226	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		12
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-		12
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		12
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		12
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		12
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		12
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
CROSSMAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 053934	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 9288	PERF. 8972	- 8980	
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
TITAN ROCK E&P, LLC				860931						
REAVLEY, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 053254	COMPL. DATE 06/10/1972	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9059	- 9074	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584							
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	593	-0-	-647	-0-	593 2		N	145
09	690 N	580	-0-	-110	-0-	580 2		N	145
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2		N	145
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	386 2		N	145
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	94 1	427 2	N	145
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	135 1	421 2	N	145

BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043	
08	775 N	523	-0-	-252	-0-	25 1	498 2	N	140
09	780 N	445	-0-	-335	-0-	11 1	434 2	N	140
10	868 N	585	-0-	-283	-0-	69 1	516 2	N	140
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	129 1	859 2	N	140
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	140
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	140

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028	
08	744 N	425	-0-	-319	-0-	425 2		N	90
09	750 N	398	-0-	-352	-0-	398 2		N	90
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2		N	90
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 2		N	90
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	68 1	283 2	N	90
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	90

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019									

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042	
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2		N	154
09	1020 N	811	-0-	-209	-0-	811 2		N	154
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	816 2	N	154
11	930 N	773	-0-	-157	-0-	773 2		N	154
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		N	154
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	572 2		N	154

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	930	1	4106	2	N	-0-	27
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	663	1	3778	2	N	-0-	27
10	3689 X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-	27
11	3570 X	2504	-0-	-1066	-0-	2504	2			N	-0-	27
12	3689 X	3324	-0-	-365	-0-	3324	2			N	-0-	27
01	3689 X	2451	-0-	-1238	-0-	2451	2			N	-0-	27

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357			
08	3069 X	1324	-0-	-1745	-0-	1324	2			N	-0-	45
09	2970 X	1288	-0-	-1682	-0-	1288	2			N	-0-	45
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-	45
11	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-	45
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-	45
*01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-	45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263			
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	453	1	1998	2	N	-0-	150
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	398	1	2267	2	N	-0-	150
10	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-	150
11	2370 N	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-	150
12	2759 N	1797	-0-	-962	-0-	1797	2			N	-0-	150
01	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-	150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999			
08	2263 X	1441	-0-	-822	-0-	92	1	1349	2	N	-0-	112
09	2130 X	1485	-0-	-645	-0-	35	1	1450	2	N	-0-	112
10	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	151	1	1136	2	N	-0-	112
11	1920 X	1371	-0-	-549	-0-	179	1	1192	2	N	-0-	112
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-	112
01	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-	112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300			
08	5177 X	1581	-0-	-3596	-0-	292	1	1289	2	N	-0-	124
09	5190 X	1335	-0-	-3855	-0-	199	1	1136	2	N	-0-	124
10	5363 X	1132	-0-	-4231	-0-	1132	2			N	-0-	124
11	5190 X	910	-0-	-4280	-0-	910	2			N	-0-	124
12	2883 X	708	-0-	-2175	-0-	708	2			N	-0-	124
01	1581 X	712	-0-	-869	-0-	712	2			N	-0-	124

HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244			
08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	449	1	1984	2	N	-0-	23
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-	23
10	3441 X	2114	-0-	-1327	-0-	2114	2			N	-0-	23
11	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2			N	-0-	23
12	3441 X	2495	-0-	-946	-0-	2495	2			N	-0-	23
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-	23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021												

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9826 - 10173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
11	690	N	659	-0-	-31	659	2	N	-0-			-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9793 - 10151		
08	713	N	384	-0-	-329	384	2	N	-0-			92
09	390	N	345	-0-	-45	345	2	N	-0-			92
10	651	N	508	-0-	-143	508	2	N	-0-			92
11	484	N	484	-0-	-0-	484	2	N	-0-			92
12	456	N	456	-0-	-0-	456	2	N	-0-			92
01	496	N	384	-0-	-112	384	2	N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9916 - 10112		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9688 - 10350		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9718 - 9988		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9852 - 10004		
08	465	N	91	-0-	-374	91	2	N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
10	341	N	182	-0-	-159	182	2	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*01	442	N	442	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9721 - 10173		
08	713	N	709	-0-	-4	709	2	N	-0-			61
09	724	N	724	-0-	-0-	724	2	N	-0-			61
10	744	N	724	-0-	-20	724	2	N	-0-			61
11	696	N	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-			61
12	744	N	709	-0-	-35	709	2	N	-0-			61
01	713	N	672	-0-	-41	672	2	N	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544					
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	2		N	-0-			-0-
10	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	2		N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954					
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
*01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910					
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			17
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			17
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			17
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			17
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			17
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088				
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			48
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			48
10	806 N	229	-0-	-577	-0-	229	2	N	-0-			48
11	540 N	248	-0-	-292	-0-	248	2	N	-0-			48
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			48
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012				
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	2	N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
08	992 N	546	-0-	-446	-0-	546	2	N	-0-	129
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2	N	-0-	129
10	961 N	567	-0-	-394	-0-	567	2	N	-0-	129
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2	N	-0-	129
12	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2	N	-0-	129
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	92
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	N	-0-	92
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	92
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2	N	-0-	92
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	92
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
08	713 N	497	-0-	-216	-0-	497	2	N	-0-	139
09	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	2	N	-0-	139
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2	N	-0-	139
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2	N	-0-	139
12	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	2	N	-0-	139
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126		
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	110
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	110
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	110
11	570 N	328	-0-	-242	-0-	328	2	N	-0-	110
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	110
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2	N	-0-	110

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
08	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					115
09	480 N	170	-0-	-310	-0-	170	2			N	-0-					115
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					115
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					115
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					115
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					115

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #: -A-														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014																

LITTLE ROBERT		WELL #: -		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017																

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454								
08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					227
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7481	2	3	9	N	3					230
10	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	1912	2			N	-0-					230
*11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					230
*12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					230
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					230

PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162								
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					109
09	2580 X	1918	-0-	-662	-0-	1915	2	3	9	N	3					112
10	2666 X	2664	-0-	-2	-0-	2660	2	4	9	N	4					116
11	2580 X	2568	-0-	-12	-0-	2567	2	1	9	N	1					117
*12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					117
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					117

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.				258410								
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9901 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		806 N	503	-0-	-303	-0-	503 2		N	-0-		-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	766	-0-	-381	-0-	766 2		N	-0-		-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
01		775 N	415	-0-	-360	-0-	415 2		N	-0-		-0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207699	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9497 - 10172	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020												

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208430	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10659	PERF. 9460 - 10590	
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		179
09		480 N	299	-0-	-181	-0-	299 2		N	-0-		179
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-		179
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-		179
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		179
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-		179

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018	
STEWART-TISCHHAUSER				665670								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856	
08		1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1334 2		N	-0-		334
09		1590 N	1307	-0-	-283	-0-	1307 2		N	-0-		334
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		334
11		1290 N	886	-0-	-404	-0-	886 2		N	-0-		334
12		1054 N	75	-0-	-979	-0-	75 2		N	-0-		334
*01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	066023	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	15012	PERF. 9525 - 9541	
STEWART, GRAHAM P.				722890								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 L	RRCID ->	087041	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	9470 - 9777			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-		88	1	786	2	Y	-0-		-0-	
09	810 N	788	-0-	-22	-0-		78	1	710	2	Y	-0-		-0-	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-		79	1	721	2	Y	-0-		-0-	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		79	1	767	2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	787	-0-	-19	-0-		72	1	715	2	Y	-0-		-0-	
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-		87	1	860	2	Y	-0-		-0-	

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	105581	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9347 - 10010			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		4	RRCID ->	109957	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9511 - 10242			
08	775 N	753	-0-	-22	-0-		75	1	678	2	Y	-0-		-0-	
09	690 N	515	-0-	-175	-0-		52	1	463	2	Y	-0-		-0-	
10	806 N	636	-0-	-170	-0-		63	1	573	2	Y	-0-		-0-	
11	720 N	631	-0-	-89	-0-		57	1	574	2	Y	-0-		-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-		57	1	563	2	Y	-0-		-0-	
01	651 N	540	-0-	-111	-0-		51	1	489	2	Y	-0-		-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9446 - 10257			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	116253	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9415 - 9830			
08	1116 N	908	-0-	-208	-0-		91	1	817	2	Y	-0-		1	
09	960 N	903	-0-	-57	-0-		89	1	814	2	Y	-0-		1	
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-		92	1	839	2	Y	-0-		1	
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-		85	1	818	2	Y	-0-		1	
12	930 N	899	-0-	-31	-0-		82	1	817	2	Y	-0-		1	
01	930 N	858	-0-	-72	-0-		79	1	779	2	Y	-0-		1	

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	116335	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9658 - 10392			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		7	RRCID ->	120271	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9464 - 10095			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1388 N	1388	-0-	-0-	140 1	1246 2	Y	2	2 8		10
09	1255 N	1255	-0-	-0-	125 1	1130 2	Y	-0-			10
10	1281 N	1281	-0-	-0-	127 1	1153 2	Y	1	1 8		10
11	1264 N	1264	-0-	-0-	115 1	1108 2	Y	37			47
12	1274 N	1274	-0-	-0-	116 1	1158 2	Y	-0-			47
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	113 1	1117 2	Y	-0-			47

DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242		
08	1674 N	1662	-0-	-12	167 1	1495 2	Y	-0-			6
09	1620 N	1612	-0-	-8	160 1	1452 2	Y	-0-			6
10	1674 N	1612	-0-	-62	160 1	1452 2	Y	-0-			6
11	1630 N	1630	-0-	-0-	151 1	1461 2	Y	16			22
12	1674 N	1581	-0-	-93	144 1	1437 2	Y	-0-			22
01	1612 N	1562	-0-	-50	143 1	1419 2	Y	-0-			22

DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242		
08	2610 X	2435	-0-	-175	244 1	2191 2	Y	-0-			12
09	2940 X	1415	-0-	-1525	141 1	1274 2	Y	-0-			12
10	3286 X	3198	-0-	-88	317 1	2881 2	Y	-0-			12
11	3180 X	3145	-0-	-35	296 1	2849 2	Y	-0-			12
12	3773 X	3773	-0-	-0-	345 1	3428 2	Y	-0-			12
*01	4236 X	4236	-0-	-0-	389 1	3847 2	Y	-0-			12

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898		
08	744 N	730	-0-	-14	73 1	653 2	Y	4			16
09	720 N	711	-0-	-9	71 1	640 2	Y	-0-			16
10	755 N	755	-0-	-0-	75 1	680 2	Y	-0-			16
11	720 N	718	-0-	-2	67 1	651 2	Y	-0-			16
12	745 N	745	-0-	-0-	68 1	674 2	Y	3			19
01	744 N	724	-0-	-20	66 1	657 2	Y	1			20

DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166		
08	372 N	348	-0-	-24	35 1	313 2	Y	-0-			7
09	343 N	343	-0-	-0-	34 1	309 2	Y	-0-			7
10	354 N	354	-0-	-0-	35 1	319 2	Y	-0-			7
11	347 N	347	-0-	-0-	33 1	314 2	Y	-0-			7
12	361 N	361	-0-	-0-	33 1	328 2	Y	-0-			7
*01	361 N	361	-0-	-0-	33 1	328 2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
PAIGE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9640 - 10395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	114	1	1023	2	Y	2	2	8	10
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1140	2	Y	-0-			10
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	1	1	8	10
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1097	2	Y	-0-			10
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	112	1	1120	2	Y	-0-			10
01	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	108	1	1071	2	Y	-0-			10

DOUGLASS GU 2		WELL #:		3	RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9443 - 10230				
08	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	159	1	1421	2	Y	-0-			16
09	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	150	1	1356	2	Y	-0-			16
10	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-			16
11	1530 N	1312	-0-	-218	-0-	123	1	1189	2	Y	-0-			16
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-			16
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	142	1	1405	2	Y	-0-			16

MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440	PERF. 8688 - 9886				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		8	RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412	PERF. 9678 - 10286				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		9	RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778	PERF. 9592 - 10524				
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	113	1	1007	2	Y	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	88	1	797	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	746	-0-	-154	-0-	70	1	676	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	706	-0-	-224	-0-	65	1	641	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	577	-0-	-322	-0-	53	1	524	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398	PERF. 9508 - 9556				
08	1519 N	924	-0-	-595	-0-	92	1	826	2	Y	5	13	1	1
09	1410 N	715	-0-	-695	-0-	71	1	644	2	Y	-0-			1
10	1302 N	660	-0-	-642	-0-	65	1	594	2	Y	1			2
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	79	1	765	2	Y	-0-			2
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	2	Y	-0-			2
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	49	1	478	2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 16		RRCID -> 189580		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 17		RRCID -> 189581		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384								
08	1116 N	799	-0-	-317	-0-	80	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	76	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	112	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	78	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	668	-0-	-448	-0-	62	1	606	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189839		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193								
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	153	1	1373	2	Y	-0-					16
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	150	1	1357	2	Y	-0-					16
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	154	1	1395	2	Y	-0-					16
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	142	1	1374	2	Y	-0-					16
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	143	1	1422	2	Y	-0-					16
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	141	1	1401	2	Y	-0-					16

HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337								
08	682 N	180	-0-	-502	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571 - 9976			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9598 - 10184					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9556 - 10435					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9521 - 11582			
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	302	2	Y	4			4
							4	9							
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	2	Y	-0-			4
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	2	Y	-0-			4
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	2	Y	-0-			4
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	25	1	248	2	Y	2			6
							2	9							
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	-0-			6

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9550 - 9564					
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	Y	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	2	Y	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	Y	-0-			-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9569 - 10166					
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1099	2	Y	-0-			6
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1079	2	Y	-0-			6
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1115	2	Y	-0-			6
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	110	1	1065	2	Y	-0-			6
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	113	1	1123	2	Y	-0-			6
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		123 1	1104 2	Y	-0-			-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		113 1	1022 2	Y	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-		79 1	709 2	Y	-0-			-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		106 1	1028 2	Y	-0-			-0-
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		106 1	1049 2	Y	-0-			-0-
*01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		111 1	1103 2	Y	-0-			-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195														
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		537 1	4807 2	Y	-0-			15
09		3240 X	3118	-0-	-122	-0-		310 1	2808 2	Y	-0-			15
10		3348 X	3118	-0-	-230	-0-		310 1	2808 2	Y	-0-			15
11		3240 X	2449	-0-	-791	-0-		230 1	2219 2	Y	-0-			15
12		3348 X	2698	-0-	-650	-0-		247 1	2451 2	Y	-0-			15
01		3348 X	2082	-0-	-1266	-0-		190 1	1892 2	Y	-0-			15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272														
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		137 1	1222 2	Y	2			19
								2 9						
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		135 1	1222 2	Y	-0-			19
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		116 1	1056 2	Y	-0-			19
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		102 1	991 2	Y	-0-			19
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		92 1	922 2	Y	3			22
								3 9						
*01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		94 1	936 2	Y	-0-			22

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546														
08		992 N	878	-0-	-114	-0-		88 1	788 2	Y	2			16
								2 9						
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		120 1	1090 2	Y	1			17
								1 9						
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		148 1	1342 2	Y	-0-			17
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		148 1	1442 2	Y	-0-			17
12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		253 1	2525 2	Y	4			21
								4 9						
*01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		227 1	2244 2	Y	1			22
								1 9						

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424														
08		465 X	98	-0-	-367	-0-		10 1	88 2	Y	-0-			-0-
09		333 X	333	-0-	-0-	-0-		33 1	300 2	Y	-0-			-0-
10		341 X	239	-0-	-102	-0-		23 1	216 2	Y	-0-			-0-
11		330 X	266	-0-	-64	-0-		25 1	241 2	Y	-0-			-0-
12		341 X	276	-0-	-65	-0-		25 1	251 2	Y	-0-			-0-
*01		347 X	347	-0-	-0-	-0-		32 1	315 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	158 1	1409 2	Y	1	1 8		12
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	141 1	1281 2	Y	-0-			12
10	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	141 1	1277 2	Y	-0-			12
11	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	132 1	1281 2	Y	3			15
12	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	130 1	1299 2	Y	-0-			15
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	136 1	1351 2	Y	-0-			15

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429												
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49 1	435 2	Y	-0-			4
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	45 1	411 2	Y	-0-			4
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	50 1	457 2	Y	-0-			4
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	34 1	325 2	Y	-0-			4
12	434 N	236	-0-	-198	-0-	22 1	214 2	Y	-0-			4
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	26 1	257 2	Y	-0-			4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868												
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	121 1	1083 2	Y	-0-			14
09	1470 N	110	-0-	-1360	-0-	11 1	99 2	Y	-0-			14
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	180 1	1640 2	Y	-0-			14
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	221 1	2135 2	Y	-0-			14
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	226 1	2258 2	Y	6			20
01	1519 N	532	-0-	-987	-0-	49 1	483 2	Y	-0-			20

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	61	-0-	61	61	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-			-0-
11	61 X	-0-	-0-	-61	-0-			Y	-0-			-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	Y	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	186 2	Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430												
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	53 1	478 2	Y	4			17
09	570 N	463	-0-	-107	-0-	46 1	417 2	Y	-0-			17
10	589 N	472	-0-	-117	-0-	47 1	425 2	Y	-0-			17
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	64 1	628 2	Y	-0-			17
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	140 1	1397 2	Y	3			20
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	118 1	1168 2	Y	-0-			20

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223												
08	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	152 1	1361 2	Y	-0-			8
09	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	132 1	1201 2	Y	-0-			8
10	1643 N	1313	-0-	-330	-0-	130 1	1183 2	Y	-0-			8
11	1470 N	1179	-0-	-291	-0-	111 1	1068 2	Y	-0-			8
12	1364 N	908	-0-	-456	-0-	83 1	825 2	Y	-0-			8
01	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	98 1	961 2	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
PAIGE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	195809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 9510 -	10414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	59 1	526 2	Y	-0-				-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	53 1	483 2	Y	-0-				-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	57 1	521 2	Y	-0-				-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	50 1	480 2	Y	-0-				-0-
12		558 N	518	-0-	-40	-0-	47 1	471 2	Y	-0-				-0-
*01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	55 1	543 2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		23	RRCID ->	196045	COMPL. DATE	06/21/2003		TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9565 -	10282	
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	123 1	1099 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	751	-0-	-509	-0-	75 1	676 2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	115 1	1035 2	Y	-0-				-0-
11		1170 N	917	-0-	-253	-0-	84 1	833 2	Y	-0-				-0-
12		775 N	437	-0-	-338	-0-	39 1	398 2	Y	-0-				-0-
01		1147 N	886	-0-	-261	-0-	81 1	805 2	Y	-0-				-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		22	RRCID ->	196121	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10584	PERF. 9535 -	10480	
08		837 N	228	-0-	-609	-0-	23 1	205 2	Y	-0-				12
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-				12
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				12
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12

KATHLEEN GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	196583	COMPL. DATE	07/16/2003		TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9328 -	10274	
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	163 1	1454 2	Y	-0-				1
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	161 1	1461 2	Y	-0-				1
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	207 1	1879 2	Y	-0-				1
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	159 1	1528 2	Y	-0-				1
12		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	172 1	1714 2	Y	-0-				1
01		1705 N	1468	-0-	-237	-0-	135 1	1333 2	Y	-0-				1

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		5	RRCID ->	196718	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9514 -	10429	
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193 1	1729 2	Y	1				2
							1 9							
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	188 1	1706 2	Y	-0-				2
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	185 1	1677 2	Y	-0-				2
11		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	163 1	1577 2	Y	-0-				2
12		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	156 1	1556 2	Y	1				3
							1 9							
01		1860 N	1417	-0-	-443	-0-	130 1	1287 2	Y	-0-				3

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		26	RRCID ->	197197	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10388	PERF. 9414 -	10256	
08		868 N	836	-0-	-32	-0-	84 1	752 2	Y	-0-				15
09		840 N	767	-0-	-73	-0-	76 1	691 2	Y	-0-				15
10		837 N	790	-0-	-47	-0-	78 1	712 2	Y	-0-				15
11		810 N	774	-0-	-36	-0-	73 1	701 2	Y	-0-				15
12		806 N	562	-0-	-244	-0-	51 1	511 2	Y	-0-				15
01		775 N	456	-0-	-319	-0-	42 1	414 2	Y	-0-				15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9265 - 10317		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9420 - 10350		
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	2	Y	-0-					-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	Y	-0-					-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	Y	-0-					-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	-0-					-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9257 - 10148		
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	7	19	1			2
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	Y	-0-					2
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	100	1	913	2	Y	-0-					2
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	82	1	787	2	Y	5					7
12		899 N	796	-0-	-103	-0-	73	1	723	2	Y	-0-					7
*01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	89	1	880	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629										COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	9469 - 10365		
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	886	2	Y	3					9
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	100	1	910	2	Y	1					10
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	802	2	Y	-0-					10
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	81	1	780	2	Y	-0-					10
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	81	1	803	2	Y	2					12
*01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	80	1	797	2	Y	1					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028										COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9530 - 10327		
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	9526 - 10491		
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	171	1	1530	2	Y	-0-					23
09		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	128	1	1161	2	Y	-0-					23
10		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-					23
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	141	1	1366	2	Y	-0-					23
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	-0-					23
01		1364 N	878	-0-	-486	-0-	80	1	798	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9726 - 10215			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	63	1	565	2	Y	-0-			6
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	56	1	512	2	Y	-0-			6
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	63	1	572	2	Y	-0-			6
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	2	Y	-0-			6
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-			6
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	55	1	549	2	Y	1			7
						1	9							

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004										TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9427 - 9865			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9338 - 10160			
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	1075	2	Y	-0-			1
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	114	1	1034	2	Y	2			3
						2	9							
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	2	Y	-0-			3
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	99	1	968	2	Y	-0-			3
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	121	1	1201	2	Y	-0-			3
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	105	1	1041	2	Y	-0-			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH 10436	PERF. 9402 - 10270			
08	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	138	1	1237	2	Y	-0-			5
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	117	1	1060	2	Y	-0-			5
10	1395 N	858	-0-	-537	-0-	86	1	772	2	Y	-0-			5
11	1320 N	983	-0-	-337	-0-	92	1	891	2	Y	-0-			5
12	1209 N	962	-0-	-247	-0-	88	1	874	2	Y	-0-			5
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	Y	-0-			5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10694	PERF. 9552 - 10542			
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	120	1	1071	2	Y	-0-			8
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	949	2	Y	-0-			8
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	86	1	775	2	Y	-0-			8
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	101	1	976	2	Y	-0-			8
12	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	96	1	953	2	Y	-0-			8
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	Y	-0-			8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10396	PERF. 9484 - 10276			
08	1550 N	1072	-0-	-478	-0-	105	1	937	2	Y	27	20	1	7
						30	9							
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			7
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			7
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		25	RRCID ->	201711	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9352 -	9746
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2232 N	1515	-0-	-717	-0-	152	1	1363	2	Y	-0-		11
09	1950 N	1361	-0-	-589	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-		11
10	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	137	1	1243	2	Y	-0-		11
11	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	135	1	1306	2	Y	-0-		11
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	142	1	1409	2	Y	-0-		11
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	146	1	1448	2	Y	-0-		11

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		13	RRCID ->	201910	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9289 -	10327
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	71	1	632	2	Y	17	15 1	2
						19	9						
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	67	1	610	2	Y	-0-		2
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	70	1	638	2	Y	-0-		2
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	64	1	617	2	Y	-0-		2
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	Y	-0-		2
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	63	1	628	2	Y	-0-		2

DOUGLASS GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	202016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9382 -	10291
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	98	1	881	2	Y	47	34 1	13
						52	9						
09	930 N	873	-0-	-57	-0-	87	1	786	2	Y	-0-		13
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	81	1	733	2	Y	-0-		13
11	990 N	814	-0-	-176	-0-	76	1	738	2	Y	-0-		13
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	86	1	859	2	Y	-0-		13
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	91	1	904	2	Y	-0-		13

RUTH GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	202281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9575 -	10479
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	Y	-0-		1
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	7	1	61	2	Y	-0-		1
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	15	1	136	2	Y	-0-		1
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	Y	-0-		1
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-		1
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	Y	-0-		1

JERI ANNE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	202945	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	9512 -	10100
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	2	Y	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	58	1	568	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	30	1	308	2	Y	-0-		-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	530	2	Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:		9	RRCID ->	202948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	9446 -	10322
08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	302	1	2702	2	Y	-0-		19
09	2760 N	2608	-0-	-152	-0-	259	1	2349	2	Y	-0-		19
10	2945 N	1451	-0-	-1494	-0-	144	1	1307	2	Y	-0-		19
11	2910 N	1558	-0-	-1352	-0-	146	1	1412	2	Y	-0-		19
12	2697 N	1507	-0-	-1190	-0-	137	1	1370	2	Y	-0-		19
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	129	1	1279	2	Y	-0-		19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890															
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	203918	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9439	-	10340					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		496 N	418	-0-	-78	-0-	42	1	376	2	Y		-0-						20
09		450 N	401	-0-	-49	-0-	40	1	361	2	Y		-0-						20
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	Y		-0-						20
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	Y		-0-						20
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y		-0-						20
01		496 N	372	-0-	-124	-0-	34	1	338	2	Y		-0-						20

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		27	RRCID ->	204241	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9341	-	10412					
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y		-0-						7
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y		-0-						7
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	Y		-0-						7
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y		-0-						7
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y		-0-						7
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y		-0-						7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		28	RRCID ->	204326	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9412	-	10472					
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	202	1	1810	2	Y		11	21	1	1	8		1
							12	9											
09		2220 N	1376	-0-	-844	-0-	137	1	1239	2	Y		-0-						1
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	232	1	2118	2	Y		-0-						1
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y		-0-						1
12		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	173	1	1731	2	Y		-0-						1
01		2356 N	2010	-0-	-346	-0-	185	1	1825	2	Y		-0-						1

DOUGLASS GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	204327	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9467	-	10159					
08		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	139	1	1242	2	Y		-0-						11
09		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	137	1	1244	2	Y		-0-						11
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	141	1	1286	2	Y		-0-						11
11		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	126	1	1217	2	Y		-0-						11
12		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	125	1	1249	2	Y		-0-						11
01		1426 N	1279	-0-	-147	-0-	117	1	1162	2	Y		-0-						11

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	204815	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9595	-	10428					
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	184	1	1640	2	Y		-0-						10
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	175	1	1585	2	Y		-0-						10
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	180	1	1634	2	Y		-0-						10
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	161	1	1556	2	Y		-0-						10
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	160	1	1596	2	Y		-0-						10
01		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	136	1	1346	2	Y		-0-						10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		32	RRCID ->	204816	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9477	-	10370					
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y		-0-						3
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y		-0-						3
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y		-0-						3
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y		-0-						3
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y		-0-						3
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	14	1	139	2	Y		-0-						3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	122	1	1091	2	Y	-0-					4
09	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	114	1	1031	2	Y	4					8
						4	9									
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	117	1	1062	2	Y	-0-					8
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	114	1	1100	2	Y	-0-					8
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	Y	-0-					8
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	110	1	1093	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	154	1	1373	2	Y	14	22	1			1
						15	9									
09	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	137	1	1239	2	Y	-0-					1
10	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	138	1	1246	2	Y	1					2
						1	9									
11	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	127	1	1225	2	Y	-0-					2
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	132	1	1314	2	Y	-0-					2
01	1395 N	999	-0-	-396	-0-	92	1	907	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	251	1	2236	2	Y	-0-					11
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	Y	-0-					11
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	254	1	2314	2	Y	-0-					11
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	182	1	1758	2	Y	-0-					11
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	212	1	2112	2	Y	-0-					11
*01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	202	1	2011	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	904	2	Y	17	25	1			2
						19	9									
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	Y	-0-					2
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	-0-					2
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	85	1	822	2	Y	-0-					2
12	992 N	460	-0-	-532	-0-	42	1	418	2	Y	-0-					2
*01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
HAYTER "A"		WELL #:		14	RRCID -> 207325		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9309 - 10376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	133 1	1189 2	Y	-0-				16
09	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	125 1	1136 2	Y	-0-				16
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	143 1	1301 2	Y	-0-				16
11	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	119 1	1149 2	Y	-0-				16
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	114 1	1139 2	Y	-0-				16
01	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	94 1	937 2	Y	-0-				16

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		30	RRCID -> 207531		COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9605 - 10549		
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	113 1	1012 2	Y	4	10	1	1	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	124 1	1122 2	Y	-0-			1	
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	118 1	1063 2	Y	1			2	
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	103 1	1002 2	Y	-0-			2	
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	110 1	1089 2	Y	-0-			2	
01	930 N	682	-0-	-248	-0-	63 1	619 2	Y	-0-			2	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		11	RRCID -> 207688		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9445 - 10537		
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	Y	-0-			4	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	Y	-0-			4	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	Y	-0-			4	
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			4	
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			4	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			4	

DOUGLASS GU 6		WELL #:		8	RRCID -> 207689		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9509 - 10384		
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	142 1	1266 2	Y	1			2	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	128 1	1159 2	Y	-0-			2	
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128 1	1157 2	Y	-0-			2	
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	106 1	1025 2	Y	-0-			2	
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	108 1	1075 2	Y	-0-			2	
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105 1	1037 2	Y	2			4	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 207776		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9650 - 10625		
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	17 1	152 2	Y	-0-			-0-	
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	6 1	58 2	Y	-0-			-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	131 2	Y	-0-			-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 2	Y	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2	Y	-0-			-0-	

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 207851		COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558		
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	30 1	271 2	Y	-0-			11	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	29 1	265 2	Y	-0-			11	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	29 1	267 2	Y	-0-			11	
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	27 1	259 2	Y	-0-			11	
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	27 1	268 2	Y	-0-			11	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	27 1	270 2	Y	-0-			11	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356																	
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	2	Y	-0-					13
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	-0-					13
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					13
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	Y	-0-					13
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					13
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					13
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374																	
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	98	1	877	2	Y	2	2	8			58
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	846	2	Y	-0-					58
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	Y	-0-					58
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	87	1	841	2	Y	36					94
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	91	1	902	2	Y	2	83	1			13
01		961 N	925	-0-	-36	-0-	85	1	840	2	Y	-0-					13
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545																	
08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1792	2	Y	18	40	1			5
09		1920 N	1910	-0-	-10	-0-	190	1	1720	2	Y	-0-					5
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	2	Y	1					6
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	190	1	1842	2	Y	-0-					6
12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	198	1	1967	2	Y	-0-					6
*01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	201	1	1990	2	Y	-0-					6
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283																	
08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	247	1	2205	2	Y	-0-					7
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	226	1	2046	2	Y	-0-					7
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	230	1	2094	2	Y	-0-					7
11		2190 N	2183	-0-	-7	-0-	205	1	1978	2	Y	-0-					7
12		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	187	1	1867	2	Y	-0-					7
01		2263 N	2167	-0-	-96	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	211307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9512 - 10170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2494 N	2494	-0-	-0-	251	1	2243	2	Y	-0-	12
09		2472 N	2472	-0-	-0-	246	1	2226	2	Y	-0-	12
10		2516 N	2516	-0-	-0-	250	1	2266	2	Y	-0-	12
11		2400 N	2339	-0-	-61	219	1	2120	2	Y	-0-	12
12		2511 N	2411	-0-	-100	220	1	2191	2	Y	-0-	12
01		2511 N	2358	-0-	-153	216	1	2141	2	Y	1	13
						1	9					

PAIGE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	211309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9457 - 10529
08		1674 N	1423	-0-	-251	143	1	1280	2	Y	-0-	49
09		1590 N	984	-0-	-606	98	1	886	2	Y	-0-	49
10		1612 N	1457	-0-	-155	145	1	1312	2	Y	-0-	49
11		1396 N	1396	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-	49
12		1429 N	1429	-0-	-0-	129	1	1290	2	Y	9	58
						10	9					
01		1457 N	1456	-0-	-1	133	1	1314	2	Y	8	66
						9	9					

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		10	RRCID ->	211310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9372 - 10328
08		1178 N	1129	-0-	-49	113	1	1013	2	Y	3	18
						3	9					
09		1140 N	1116	-0-	-24	111	1	1005	2	Y	-0-	18
10		1147 N	1128	-0-	-19	112	1	1016	2	Y	-0-	18
11		1099 N	1099	-0-	-0-	103	1	996	2	Y	-0-	18
12		1147 N	1144	-0-	-3	104	1	1037	2	Y	3	21
						3	9					
01		1116 N	1096	-0-	-20	101	1	995	2	Y	-0-	21

MARTIN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	211311	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9478 - 10416
08		31 N	9	-0-	-22	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		9	RRCID ->	212463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9380 - 10448
08		1493 N	1493	-0-	-0-	150	1	1340	2	Y	3	19
						3	9					
09		1440 N	1391	-0-	-49	138	1	1253	2	Y	-0-	19
10		1488 N	1424	-0-	-64	141	1	1282	2	Y	1	20
						1	9					
11		1440 N	1370	-0-	-70	128	1	1242	2	Y	-0-	20
12		1475 N	1475	-0-	-0-	134	1	1337	2	Y	4	24
						4	9					
01		1426 N	1425	-0-	-1	131	1	1293	2	Y	1	25
						1	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	1064	-0-	-114	-0-	106 1	947 2	Y	10	16 1	3
							11 9					
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115 1	1038 2	Y	-0-		3
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	135 1	1222 2	Y	-0-		3
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	119 1	1156 2	Y	8		11
							9 9					
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	118 1	1179 2	Y	-0-		11
*01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	116 1	1150 2	Y	-0-		11

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404												
08		1891 N	1710	-0-	-181	-0-	172 1	1538 2	Y	-0-		3
09		1920 N	1656	-0-	-264	-0-	165 1	1491 2	Y	-0-		3
10		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	159 1	1444 2	Y	-0-		3
11		1650 N	1605	-0-	-45	-0-	151 1	1454 2	Y	-0-		3
12		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	146 1	1458 2	Y	-0-		3
01		1612 N	1549	-0-	-63	-0-	142 1	1407 2	Y	-0-		3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411												
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	124 1	1105 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	115 1	1046 2	Y	-0-		2
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	114 1	1028 2	Y	1		3
							1 9					
11		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	94 1	915 2	Y	-0-		3
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	129 1	1289 2	Y	-0-		3
*01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	125 1	1231 2	Y	-0-		3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392												
08		1023 N	973	-0-	-50	-0-	96 1	857 2	Y	18	23 1	2
							20 9					
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	93 1	840 2	Y	-0-		2
10		992 N	917	-0-	-75	-0-	91 1	826 2	Y	-0-		2
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	70 1	678 2	Y	-0-		2
12		961 N	807	-0-	-154	-0-	74 1	733 2	Y	-0-		2
01		930 N	675	-0-	-255	-0-	62 1	613 2	Y	-0-		2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474												
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	87 1	780 2	Y	3		20
							3 9					
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	84 1	766 2	Y	1		21
							1 9					
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	93 1	841 2	Y	-0-		21
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	86 1	828 2	Y	-0-		21
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	79 1	790 2	Y	3		24
							3 9					
*01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	85 1	845 2	Y	1		25
							1 9					

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212												
08		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	133 1	1186 2	Y	-0-		19
09		1380 N	1332	-0-	-48	-0-	132 1	1200 2	Y	-0-		19
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	139 1	1266 2	Y	-0-		19
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	126 1	1221 2	Y	-0-		19
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	129 1	1285 2	Y	-0-		19
*01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	132 1	1312 2	Y	-0-		19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	2	Y	2	2 8	12
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	127	1	1149	2	Y	-0-		12
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	Y	1	1 8	12
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	Y	24		36
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	121	1	1208	2	Y	-0-		36
*01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	120	1	1187	2	Y	-0-		36

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482													
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	112	1	1003	2	Y	-0-		46
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	Y	-0-		46
10	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	109	1	992	2	Y	-0-		46
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	104	1	1006	2	Y	-0-		46
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	101	1	1011	2	Y	-0-		46
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	109	1	1083	2	Y	-0-		46

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180													
08	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	200	1	1789	2	Y	-0-		19
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	203	1	1838	2	Y	-0-		19
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	208	1	1892	2	Y	-0-		19
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	182	1	1755	2	Y	-0-		19
12	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-		19
01	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	191	1	1891	2	Y	-0-		19

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337													
08	775 N	541	-0-	-234	-0-	54	1	487	2	Y	-0-		15
09	660 N	311	-0-	-349	-0-	31	1	280	2	Y	-0-		15
10	744 N	303	-0-	-441	-0-	30	1	273	2	Y	-0-		15
11	510 N	243	-0-	-267	-0-	23	1	220	2	Y	-0-		15
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	Y	-0-		15
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	25	1	250	2	Y	-0-		15

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	-0-		3
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	Y	2		5
							2	9						
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	992	2	Y	-0-		5
11		1020 N	995	-0-	-25	-0-	93	1	902	2	Y	-0-		5
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	98	1	974	2	Y	-0-		5
01		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	96	1	946	2	Y	-0-		5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425														
08		403 N	269	-0-	-134	-0-	27	1	242	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	291	-0-	-69	-0-	29	1	262	2	Y	-0-		-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	-0-		-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-		-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	28	1	280	2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449														
08		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	161	1	1438	2	Y	4		25
							4	9						
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	155	1	1409	2	Y	-0-		25
10		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	157	1	1423	2	Y	-0-		25
11		1560 N	1543	-0-	-17	-0-	145	1	1398	2	Y	-0-		25
12		1612 N	1498	-0-	-114	-0-	136	1	1359	2	Y	3		28
							3	9						
*01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	2		30
							2	9						

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490														
08		899 N	823	-0-	-76	-0-	83	1	740	2	Y	-0-		7
09		840 N	821	-0-	-19	-0-	82	1	739	2	Y	-0-		7
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	Y	-0-		7
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	Y	-0-		7
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	Y	-0-		7
01		899 N	836	-0-	-63	-0-	77	1	759	2	Y	-0-		7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409														
08		1643 N	1538	-0-	-105	-0-	155	1	1383	2	Y	-0-		56
09		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	149	1	1347	2	Y	-0-		56
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	157	1	1423	2	Y	-0-		56
11		1500 N	1466	-0-	-34	-0-	137	1	1329	2	Y	-0-		56
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	Y	-0-		56
01		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	143	1	1418	2	Y	-0-		56

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005										TOTAL DEPTH	PERF. 9464 - 10418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		7 1	74 2		Y	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-		8 1	77 2		Y	-0-			-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005										TOTAL DEPTH	PERF. 9315 - 10320			
08	682 N	429	-0-	-253	-0-		43 1	386 2		Y	-0-			12
09	570 N	248	-0-	-322	-0-		25 1	223 2		Y	-0-			12
10	558 N	279	-0-	-279	-0-		28 1	251 2		Y	-0-			12
11	420 N	380	-0-	-40	-0-		36 1	344 2		Y	-0-			12
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		34 1	336 2		Y	-0-			12
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		30 1	296 2		Y	-0-			12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF. 9460 - 10190			
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		149 1	1328 2		Y	14			27
							15 9							
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		136 1	1235 2		Y	-0-			27
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		139 1	1256 2		Y	-0-			27
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		132 1	1279 2		Y	-0-			27
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		133 1	1322 2		Y	-0-			27
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		125 1	1232 2		Y	-0-			27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005										TOTAL DEPTH	PERF. 9197 - 10072			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH	PERF. 9432 - 10426			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF. 9602 - 10436			
08	1023 N	828	-0-	-195	-0-		83 1	745 2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	906	-0-	-174	-0-		90 1	816 2		Y	-0-			-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		116 1	1048 2		Y	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		105 1	1018 2		Y	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		101 1	1006 2		Y	-0-			-0-
01	1147 N	1057	-0-	-90	-0-		97 1	960 2		Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	68 1	608 2	Y	-0-	-0-			8
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63 1	569 2	Y	-0-	-0-			8
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	63 1	576 2	Y	-0-	-0-			8
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	58 1	559 2	Y	-0-	-0-			8
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	52 1	515 2	Y	-0-	-0-			8
01	651 N	452	-0-	-199	-0-	41 1	411 2	Y	-0-	-0-			8

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338				
08	992 N	989	-0-	-3	-0-	99 1	890 2	Y	-0-	-0-			18
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	91 1	824 2	Y	-0-	-0-			18
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	96 1	871 2	Y	-0-	-0-			18
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	84 1	818 2	Y	-0-	-0-			18
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	83 1	827 2	Y	-0-	-0-			26
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	9 9	76 1	Y	21	-0-			47
						23 9							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272				
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	81 1	719 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	113 1	1019 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	93 1	842 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	91 1	878 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	92 1	913 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	930 N	825	-0-	-105	-0-	76 1	749 2	Y	-0-	-0-			-0-

DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362				
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	Y	-0-	-0-			-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230				
08	1736 N	1264	-0-	-472	-0-	127 1	1137 2	Y	-0-	-0-			4
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	174 1	1574 2	Y	3	-0-			7
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	180 1	1633 2	Y	-0-	-0-			7
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	162 1	1561 2	Y	-0-	-0-			7
12	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	159 1	1585 2	Y	-0-	-0-			7
01	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	153 1	1516 2	Y	-0-	-0-			7

HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342				
08	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	157 1	1410 2	Y	-0-	-0-			25
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	159 1	1444 2	Y	-0-	-0-			25
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	169 1	1540 2	Y	-0-	-0-			25
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	156 1	1509 2	Y	-0-	-0-			25
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	150 1	1498 2	Y	-0-	-0-			25
01	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	154 1	1523 2	Y	-0-	-0-			25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10463	PERF.	9685 - 10444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	105 1	936 2	Y	11	29 1		6
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	106 1	959 2	Y	-0-			6
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	108 1	984 2	Y	-0-			6
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	98 1	948 2	Y	-0-			6
12		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	101 1	1008 2	Y	-0-			6
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	100 1	986 2	Y	-0-			6
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9357 - 10330
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9392 - 10255
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9686 - 10395
08		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	139 1	1246 2	Y	-0-			5
09		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	137 1	1238 2	Y	-0-			5
10		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	141 1	1280 2	Y	-0-			5
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132 1	1282 2	Y	-0-			5
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	134 1	1330 2	Y	-0-			5
01		1426 N	1398	-0-	-28	-0-	128 1	1270 2	Y	-0-			5
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9410 - 10430
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9408 - 10110
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	213 1	1903 2	Y	-0-			12
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	205 1	1862 2	Y	-0-			12
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	208 1	1893 2	Y	-0-			12
11		2010 N	1995	-0-	-15	-0-	185 1	1793 2	Y	15			27
12		2077 N	2063	-0-	-14	-0-	188 1	1875 2	Y	-0-			27
01		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	188 1	1864 2	Y	1			28

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		10	RRCID ->	217431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9384	-	10061
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	126	1	1122	2	Y	28			49
						31	9							
09	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	130	1	1179	2	Y	-0-			49
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	131	1	1193	2	Y	-0-			49
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	120	1	1163	2	Y	14	54	1	9
						15	9							
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	120	1	1192	2	Y	4			13
						4	9							
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1236	2	Y	3			16
						3	9							

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		9	RRCID ->	217506	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9336	-	10126
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1708	2	Y	3	18	1	1
						3	9							
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	185	1	1682	2	Y	-0-			1
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	191	1	1733	2	Y	-0-			1
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	178	1	1720	2	Y	29			30
						32	9							
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	190	1	1889	2	Y	1	23	1	8
						1	9							
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	187	1	1859	2	Y	-0-			8

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	217834	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9320	-	10122
08	1085 N	906	-0-	-179	-0-	91	1	812	2	Y	3	18	1	1
						3	9							
09	1050 N	787	-0-	-263	-0-	78	1	709	2	Y	-0-			1
10	1023 N	757	-0-	-266	-0-	75	1	682	2	Y	-0-			1
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	5			6
						6	9							
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	2	Y	-0-			6
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	103	1	1020	2	Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		46	RRCID ->	217835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9476	-	10503
08	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	118	1	1054	2	Y	18	26	1	2
						20	9							
09	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	118	1	1070	2	Y	-0-			2
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	127	1	1152	2	Y	-0-			2
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	2	Y	-0-			2
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	110	1	1101	2	Y	-0-			2
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	112	1	1110	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	218439	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9394	-	10360
08	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	101	1	902	2	Y	-0-			6
09	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	105	1	957	2	Y	-0-			6
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	102	1	927	2	Y	-0-			6
11	960 N	753	-0-	-207	-0-	71	1	682	2	Y	-0-			6
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-			6
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	109	1	1079	2	Y	-0-			6

DESHA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	218553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9728	-	10406
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58 1	522 2	Y	6	14 1	2
						7 9					
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	55 1	501 2	Y	-0-		2
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57 1	519 2	Y	-0-		2
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55 1	529 2	Y	9		11
						10 9					
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	538 2	Y	-0-		11
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54 1	539 2	Y	-0-		11
DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280		
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	93 1	828 2	Y	-0-		8
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	88 1	800 2	Y	-0-		8
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	96 1	869 2	Y	-0-		8
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	91 1	882 2	Y	-0-		8
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	76 1	763 2	Y	-0-		8
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	67 1	659 2	Y	1		9
						1 9					
DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-		4
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-		4
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-		4
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		4
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		4
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		4
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369		
08	T. A.	1569	-0-	1569	1569	158 1	1411 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	1559	-0-	1559	3128	155 1	1404 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1583	-0-	1583	4711	157 1	1426 2	Y	-0-		-0-
11	6204 X	1493	-0-	-4711	-0-	140 1	1353 2	Y	-0-		-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	136 1	1358 2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	130 1	1287 2	Y	-0-		-0-
WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566		
08	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	142 1	1266 2	Y	-0-		4
09	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	134 1	1214 2	Y	2		6
						2 9					
10	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	137 1	1241 2	Y	-0-		6
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	126 1	1217 2	Y	-0-		6
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	130 1	1294 2	Y	-0-		6
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	129 1	1278 2	Y	-0-		6
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156		
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	74 1	660 2	Y	4	14 1	1
						4 9					
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	69 1	624 2	Y	-0-		1
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	75 1	681 2	Y	-0-		1
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	72 1	690 2	Y	10		11
						11 9					
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	74 1	734 2	Y	-0-		11
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	55 1	544 2	Y	-0-		11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		35	RRCID ->	219609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9452 - 10362
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-		73 1	656 2	Y	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-		72 1	653 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	665	-0-	-48	-0-		66 1	599 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	599	-0-	-121	-0-		56 1	543 2	Y	-0-		-0-
12	744 N	586	-0-	-158	-0-		53 1	533 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	538	-0-	-113	-0-		49 1	489 2	Y	-0-		-0-

NORTH HAYTER TRUST A				WELL #:	50	RRCID ->	219618	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF. 9016 - 10702
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-		104 1	930 2	Y	-0-		21
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-		99 1	901 2	Y	-0-		21
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-		101 1	920 2	Y	-0-		21
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-		93 1	901 2	Y	-0-		21
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		95 1	942 2	Y	-0-		21
01	1023 N	995	-0-	-28	-0-		91 1	904 2	Y	-0-		21

BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID ->	219623	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9266 - 10289
08	1829 N	1146	-0-	-683	-0-		115 1	1031 2	Y	-0-		3
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		188 1	1700 2	Y	-0-		3
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		183 1	1665 2	Y	-0-		3
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		152 1	1474 2	Y	-0-		3
12	1829 N	1638	-0-	-191	-0-		150 1	1488 2	Y	-0-		3
01	1829 N	1445	-0-	-384	-0-		132 1	1313 2	Y	-0-		3

FAYE, DONNA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	220348	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10685	PERF. 9900 - 10553
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHANNON GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	220507	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9392 - 10510
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-

FORE, M.R. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	220682	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9591 - 10477
08	713 N	612	-0-	-101	-0-		61 1	548 2	N	3	3 8	27
							3 9					
09	660 N	630	-0-	-30	-0-		63 1	567 2	N	-0-		27
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-		71 1	643 2	N	1	1 8	27
							1 9					
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-		65 1	635 2	N	3		30
							3 9					
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-		84 1	836 2	N	-0-		30
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-		77 1	763 2	N	-0-		30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	221059	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	9472 - 10235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	884 2	Y	-0-			6
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867 2	Y	-0-			6
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	874 2	Y	-0-			6
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	795 2	Y	-0-			6
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	68	1	684 2	Y	-0-			6
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570 2	Y	1			7
						1	9						

SITTON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221062	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9116 - 10814	
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	153	1	1365 2	Y	-0-			2
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	148	1	1339 2	Y	-0-			2
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	153	1	1388 2	Y	-0-			2
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	139	1	1344 2	Y	22			24
						24	9						
12	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	137	1	1360 2	Y	-0-			24
01	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	125	1	1235 2	Y	-0-			24

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	221068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9259 - 10444	
08	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	171	1	1525 2	Y	6	15 1		2
						7	9						
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	165	1	1491 2	Y	-0-			2
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	179	1	1629 2	Y	-0-			2
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	165	1	1592 2	Y	4			6
						4	9						
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	181	1	1808 2	Y	-0-			6
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	172	1	1700 2	Y	-0-			6

JENNY BETH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221338	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	9298 - 10369	
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306 2	Y	-0-			9
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309 2	Y	-0-			9
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	30	1	268 2	Y	-0-			9
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	20	1	187 2	Y	-0-			9
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	23	1	228 2	Y	-0-			9
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265 2	Y	-0-			9

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		7	RRCID ->	221345	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9396 - 10386	
08	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	152	1	1360 2	Y	35			60
						39	9						
09	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	152	1	1377 2	Y	-0-			60
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	157	1	1430 2	Y	-0-			60
11	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	136	1	1312 2	Y	14	65 1		9
						15	9						
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533 2	Y	6			15
						7	9						
*01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	156	1	1541 2	Y	4			19
						4	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102 1	907 2	Y	13	26 1		4
							14 9						
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	107 1	970 2	Y	-0-			4
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	108 1	984 2	Y	-0-			4
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	101 1	980 2	Y	12			16
							13 9						
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	103 1	1026 2	Y	-0-			16
*01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	102 1	1010 2	Y	-0-			16
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428													
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	Y	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	Y	-0-			-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267													
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	157 1	1407 2	Y	21	34 1		2
							23 9						
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	152 1	1377 2	Y	-0-			2
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	154 1	1400 2	Y	-0-			2
11		1530 N	1462	-0-	-68	-0-	137 1	1325 2	Y	-0-			2
12		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	138 1	1372 2	Y	-0-			2
01		1550 N	1545	-0-	-5	-0-	142 1	1403 2	Y	-0-			2
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162													
08		1860 N	1364	-0-	-496	-0-	137 1	1227 2	Y	-0-			3
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	151 1	1373 2	Y	-0-			3
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	201 1	1830 2	Y	-0-			3
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	175 1	1692 2	Y	-0-			3
12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	169 1	1690 2	Y	-0-			3
01		1860 N	1276	-0-	-584	-0-	117 1	1159 2	Y	-0-			3
RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444													
08		3131 X	3023	-0-	-108	-0-	304 1	2719 2	Y	-0-			-0-
09		3030 X	2629	-0-	-401	-0-	261 1	2368 2	Y	-0-			-0-
10		3038 X	2938	-0-	-100	-0-	291 1	2647 2	Y	-0-			-0-
11		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	262 1	2531 2	Y	-0-			-0-
12		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	265 1	2643 2	Y	-0-			-0-
01		3038 X	2804	-0-	-234	-0-	257 1	2547 2	Y	-0-			-0-
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	312 1	2789 2	Y	35			69	
09	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	39 9	2739 2	Y	-0-			69	
10	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	302 1	2760 2	Y	-0-			69	
11	3030 X	2920	-0-	-110	-0-	304 1	2646 2	Y	-0-			69	
12	3131 X	3025	-0-	-106	-0-	274 1	2749 2	Y	-0-			69	
01	3131 X	2370	-0-	-761	-0-	276 1	2153 2	Y	-0-			69	
01						217 1							
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242	
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	86 1	766 2	Y	-0-			24	
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	79 1	718 2	Y	-0-			24	
10	868 N	802	-0-	-66	-0-	80 1	722 2	Y	-0-			24	
11	810 N	642	-0-	-168	-0-	61 1	581 2	Y	-0-			24	
12	837 N	537	-0-	-300	-0-	49 1	488 2	Y	-0-			24	
01	806 N	517	-0-	-289	-0-	48 1	469 2	Y	-0-			24	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	Y	-0-			25	
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	22 1	200 2	Y	-0-			25	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	18 1	161 2	Y	-0-			25	
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	13 1	124 2	Y	-0-			25	
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	14 1	134 2	Y	-0-			25	
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	14 1	144 2	Y	-0-			25	
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	113 1	1012 2	Y	14	29 1		4	
09	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	15 9		Y	-0-			4	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	94 1	846 2	Y	-0-			-0-	
09	1170 N	789	-0-	-381	-0-	78 1	711 2	Y	-0-			-0-	
10	1302 N	762	-0-	-540	-0-	76 1	686 2	Y	-0-			-0-	
11	900 N	730	-0-	-170	-0-	68 1	662 2	Y	-0-			-0-	
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	69 1	691 2	Y	-0-			-0-	
01	775 N	448	-0-	-327	-0-	41 1	407 2	Y	-0-			-0-	
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270	
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	165 1	1479 2	Y	-0-			4	
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	163 1	1473 2	Y	-0-			4	
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	166 1	1512 2	Y	-0-			4	
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	141 1	1360 2	Y	-0-			4	
12	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	140 1	1392 2	Y	-0-			4	
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	143 1	1416 2	Y	-0-			4	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
JERI ANNE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	

DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246				
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	874 2	Y	-0-	6	
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	-0-	95 1	862 2	Y	-0-	6	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	867 2	Y	-0-	6	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	844 2	Y	-0-	6	
12	992 N	758	-0-	-234	-0-	-0-	69 1	689 2	Y	-0-	6	
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	-0-	77 1	759 2	Y	-0-	6	

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298				
08	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	-0-	157 1	1402 2	Y	-0-	-0-	
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	1380 2	Y	-0-	-0-	
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	-0-	152 1	1381 2	Y	-0-	-0-	
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	-0-	137 1	1320 2	Y	-0-	-0-	
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	-0-	135 1	1344 2	Y	-0-	-0-	
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	1380 2	Y	-0-	-0-	

ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	

BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224				
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	1449 2	Y	-0-	-0-	
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	1464 2	Y	-0-	-0-	
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	1561 2	Y	-0-	-0-	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	1578 2	Y	-0-	-0-	
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	1634 2	Y	-0-	-0-	
*01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	1552 2	Y	-0-	-0-	

NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505				
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	1388 2	Y	-0-	74	
09	1740 N	1320	-0-	-420	-0-	-0-	131 1	1189 2	Y	-0-	74	
10	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	-0-	123 1	1116 2	Y	-0-	74	
11	1500 N	1182	-0-	-318	-0-	-0-	111 1	1071 2	Y	-0-	74	
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	1287 2	Y	-0-	74	
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	-0-	113 1	1122 2	Y	-0-	74	

RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
RENEE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	224270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9670 - 10751		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	225078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 9444 - 10546		
08	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	150	1	1339	2	Y	3	3 8	8
						3	9						
09	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	142	1	1283	2	Y	-0-		8
10	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	147	1	1336	2	Y	1	1 8	8
						1	9						
11	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-		8
12	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	135	1	1348	2	Y	-0-		8
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	127	1	1257	2	Y	-0-		8

PAIGE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	225128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 9465 - 10634		
08	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	129	1	1152	2	Y	3	3 8	8
						3	9						
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	120	1	1089	2	Y	-0-		8
10	1302 N	443	-0-	-859	-0-	44	1	398	2	Y	1	1 8	8
						1	9						
11	1230 N	542	-0-	-688	-0-	50	1	492	2	Y	-0-		8
12	1240 N	601	-0-	-639	-0-	55	1	546	2	Y	-0-		8
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	140	1	1393	2	Y	-0-		8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	225578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10321	PERF. 9093 - 10310		
08	930 N	579	-0-	-351	-0-	58	1	521	2	Y	-0-		-0-
09	870 N	564	-0-	-306	-0-	56	1	508	2	Y	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	81	1	737	2	Y	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	2	Y	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	617	-0-	-189	-0-	56	1	561	2	Y	-0-		-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9148 - 10368		
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	-0-		3
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-		3
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		3
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	11	1	100	2	Y	-0-		3
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-		3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		3

GWENDOLYN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	226464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 9418 - 10387		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1123	2	Y	-0-		-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	132	1	1197	2	Y	-0-		-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	140	1	1268	2	Y	-0-		-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	122	1	1178	2	Y	-0-		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	2	Y	-0-		-0-
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	127	1	1256	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		744 N		1 -0-	-743	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
09		720 N		-0- -0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10		744 N		-0- -0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11		1 N		-0- -0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377							
08		248 N	139	-0-	-109	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					7
09		180 N	96	-0-	-84	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					7
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					7
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					7
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					7
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012							
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10		1426 N	212	-0-	-1214	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
11		1590 N	435	-0-	-1155	-0-	41	1	394	2	Y	-0-					-0-
12		1457 N	440	-0-	-1017	-0-	40	1	400	2	Y	-0-					-0-
*01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752							
08		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	265	1	2368	2	Y	7	17	1			2
09		2550 N	2473	-0-	-77	-0-	246	1	2227	2	Y	-0-					2
10		2635 N	2431	-0-	-204	-0-	242	1	2189	2	Y	-0-					2
11		2550 N	2303	-0-	-247	-0-	216	1	2087	2	Y	-0-					2
12		2542 N	2390	-0-	-152	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-					2
*01		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	271	1	2694	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494							
08		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	210	1	1882	2	Y	7	16	1			2
09		1980 N	1931	-0-	-49	-0-	192	1	1739	2	Y	-0-					2
10		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	180	1	1622	2	Y	-0-					2
11		2040 N	1666	-0-	-374	-0-	156	1	1510	2	Y	-0-					2
12		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	154	1	1525	2	Y	-0-					2
01		1798 N	1659	-0-	-139	-0-	152	1	1507	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412							
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	Y	8	19	1	2
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	9	9	667	2	Y	-0-			2
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	89	1	808	2	Y	1			3
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	1	9	449	2	Y	-0-			3
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	69	1	686	2	Y	-0-			3
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	34	1	341	2	Y	-0-			3
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264														
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	209	1	1865	2	Y	-0-			52
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	216	1	1954	2	Y	-0-			52
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	222	1	2015	2	Y	-0-			52
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	208	1	2011	2	Y	-0-			52
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	203	1	2026	2	Y	-0-			52
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	187	1	1850	2	Y	-0-			52
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298														
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	21	1	203	2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811														
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	202	1	1810	2	N	1	1	8	135
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	165	1	1495	2	N	-0-			135
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	183	1	1682	2	N	-0-			135
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	167	1	1621	2	N	-0-			135
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	152	1	1509	2	N	-0-			135
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	167	1	1653	2	N	-0-			135
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185														
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	91	1	817	2	Y	-0-			18
09	990 N	740	-0-	-250	-0-	74	1	666	2	Y	-0-			18
10	930 N	699	-0-	-231	-0-	69	1	630	2	Y	-0-			18
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	73	1	709	2	Y	2			20
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-			20
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	73	1	727	2	Y	-0-			20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10248	PERF. 8153 - 10127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10603	PERF. 9412 - 10375		
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	292	1	2616	2	Y	-0-		11
09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	275	1	2490	2	Y	-0-		11
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	276	1	2507	2	Y	-0-		11
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	252	1	2433	2	Y	-0-		11
12	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	245	1	2447	2	Y	-0-		11
*01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	252	1	2494	2	Y	-0-		11

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9232 - 10164		
08	1023 N	906	-0-	-117	-0-	91	1	815	2	Y	-0-		2
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	92	1	838	2	Y	-0-		2
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	93	1	847	2	Y	-0-		2
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	80	1	771	2	Y	10		12
						11	9						
12	961 N	764	-0-	-197	-0-	69	1	695	2	Y	-0-		12
01	930 N	792	-0-	-138	-0-	72	1	720	2	Y	-0-		12

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9143 - 10276		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10660	PERF. 8566 - 10572		
08	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	185	1	1656	2	Y	-0-		2
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	181	1	1640	2	Y	2		4
						2	9						
10	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	180	1	1633	2	Y	-0-		4
11	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	161	1	1560	2	Y	-0-		4
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	169	1	1681	2	Y	-0-		4
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	166	1	1642	2	Y	-0-		4

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007										TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9353 - 10073		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	992 N	854	-0-	-138	-0-	86	1	768	2	Y	-0-			5
09	900 N	718	-0-	-182	-0-	71	1	647	2	Y	-0-			5
10	899 N	644	-0-	-255	-0-	64	1	580	2	Y	-0-			5
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	63	1	613	2	Y	-0-			5
12	744 N	666	-0-	-78	-0-	61	1	605	2	Y	-0-			5
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	57	1	567	2	Y	-0-			5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400														
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	176	1	1572	2	Y	-0-			3
09	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-			3
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	170	1	1538	2	Y	-0-			3
11	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	153	1	1484	2	Y	-0-			3
12	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	156	1	1559	2	Y	-0-			3
01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	125	1	1236	2	Y	-0-			3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398														
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			3
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268														
08	1550 N	1176	-0-	-374	-0-	118	1	1058	2	Y	-0-			4
09	1500 N	1014	-0-	-486	-0-	101	1	913	2	Y	-0-			4
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	186	1	1686	2	Y	-0-			4
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-			4
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	181	1	1802	2	Y	-0-			4
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	166	1	1649	2	Y	-0-			4

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350														
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	-0-			7
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	53	1	482	2	Y	-0-			7
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	Y	-0-			7
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	Y	-0-			7
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	658	2	Y	-0-			7
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	57	1	562	2	Y	-0-			7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418														
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	114	1	1022	2	Y	32			53
						35	9							
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	108	1	976	2	Y	-0-			53
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	108	1	982	2	Y	-0-			53
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	102	1	986	2	Y	14	58 1		9
						15	9							
12	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	95	1	952	2	Y	4			13
						4	9							
01	1085 N	842	-0-	-243	-0-	77	1	762	2	Y	3			16
						3	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		372 N	215	-0-	-157	-0-	22	1	193	2	Y	-0-	14	1		-0-
09		330 N	179	-0-	-151	-0-	18	1	161	2	Y	-0-				-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-				-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-				-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-				-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	22	1	214	2	Y	-0-				-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1610	2	Y	-0-				8
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	208	1	1883	2	Y	-0-				8
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	207	1	1880	2	Y	-0-				8
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-				8
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	189	1	1884	2	Y	-0-				8
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	181	1	1790	2	Y	-0-				9
							1	9								

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	2	Y	-0-				8
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	163	1	1480	2	Y	-0-				8
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	166	1	1512	2	Y	-0-				8
11	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	141	1	1359	2	Y	-0-				8
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-				8
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	-0-				8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	-0-				-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	45	1	404	2	Y	-0-				-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	41	1	397	2	Y	-0-				-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	Y	-0-				-0-
*01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	320	-0-	-83	-0-	32 1	288 2	Y	-0-		-0-
09		360 N	298	-0-	-62	-0-	30 1	268 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	30 1	276 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	26 1	247 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	25 1	246 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	229	-0-	-81	-0-	21 1	208 2	Y	-0-		-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318												
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	241 1	2154 2	Y	-0-		89
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	239 1	2167 2	Y	-0-		89
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	237 1	2155 2	Y	-0-		89
11		2100 N	1984	-0-	-116	-0-	186 1	1798 2	Y	-0-		89
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	205 1	2046 2	Y	-0-		89
01		2170 N	1586	-0-	-584	-0-	146 1	1440 2	Y	-0-		89

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475												
08		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	168 1	1505 2	Y	-0-		1
09		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	148 1	1343 2	Y	-0-		1
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	165 1	1494 2	Y	-0-		1
11		1620 N	1417	-0-	-203	-0-	133 1	1284 2	Y	-0-		1
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	146 1	1455 2	Y	-0-		1
01		1674 N	1512	-0-	-162	-0-	139 1	1373 2	Y	-0-		1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336												
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	57 1	512 2	Y	24	37 1 1 8	12
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 9					
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	55 1	493 2	Y	-0-		12
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	51 1	462 2	Y	-0-		12
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	57 1	553 2	Y	-0-		12
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	61 1	602 2	Y	-0-		12
							60 1	599 2	Y	-0-		12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530												
08		281 X	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 2	Y	-0-		-0-
09		390 X	180	-0-	-210	-0-	18 1	162 2	Y	-0-		-0-
10		403 X	329	-0-	-74	-0-	32 1	297 2	Y	-0-		-0-
11		390 X	115	-0-	-275	-0-	11 1	104 2	Y	-0-		-0-
12		330 X	330	-0-	-0-	-0-	29 1	301 2	Y	-0-		-0-
01		341 X	161	-0-	-180	-0-	15 1	146 2	Y	-0-		-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287												
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-		19
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-		19
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-		19
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		19
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	Y	-0-		19
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-		19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1364 N	1006	-0-	-358	-0-	101	1	905	2	Y	-0-					3
09		1230 N	1130	-0-	-100	-0-	112	1	1015	2	Y	3					6
10		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	106	1	958	2	Y	-0-					6
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					6
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1081	2	Y	-0-					6
*01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					6
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246																	
08		2480 N	2208	-0-	-272	-0-	222	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	216	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	207	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11		2130 N	1809	-0-	-321	-0-	169	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12		2232 N	2013	-0-	-219	-0-	183	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	160	1	1590	2	Y	-0-					-0-
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027																	
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	41	1	369	2	Y	-0-					7
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	Y	-0-					7
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	-0-					7
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					7
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					7
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					7
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572																	
08		1922 N	1898	-0-	-24	-0-	191	1	1707	2	Y	-0-					22
09		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	199	1	1805	2	Y	-0-					22
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	201	1	1829	2	Y	-0-					22
11		1830 N	1392	-0-	-438	-0-	129	1	1263	2	Y	-0-					22
12		2077 N	1334	-0-	-743	-0-	121	1	1213	2	Y	-0-					22
01		2015 N	1783	-0-	-232	-0-	164	1	1619	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			3
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			3
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-			3
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			3
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			3
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201	
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	156	1	1397	2	Y	1	16	1	1
						1	9							
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	141	1	1281	2	Y	-0-			1
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	142	1	1290	2	Y	-0-			1
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	111	1	1100	2	Y	-0-			3
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	142	1	1408	2	Y	-0-			3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272	
08	372 N	189	-0-	-183	-0-	19	1	170	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	15	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352	
08	1178 N	999	-0-	-179	-0-	100	1	899	2	Y	-0-			19
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	94	1	856	2	Y	-0-			19
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	Y	-0-			19
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	109	1	1057	2	Y	-0-			19
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	113	1	1125	2	Y	-0-			19
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	Y	-0-			19

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530	
08	3131 X	2597	-0-	-534	-0-	261	1	2336	2	Y	-0-			11
09	3000 X	2767	-0-	-233	-0-	275	1	2492	2	Y	-0-			11
10	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	275	1	2494	2	Y	-0-			11
11	2850 X	2328	-0-	-522	-0-	218	1	2110	2	Y	-0-			11
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	276	1	2749	2	Y	-0-			11
01	2852 X	2630	-0-	-222	-0-	241	1	2389	2	Y	-0-			11

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974	
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	280	1	2503	2	Y	-0-			3
09	2640 N	2396	-0-	-244	-0-	238	1	2158	2	Y	-0-			3
10	2728 N	1968	-0-	-760	-0-	196	1	1772	2	Y	-0-			3
11	2640 N	628	-0-	-2012	-0-	60	1	568	2	Y	-0-			3
12	2480 N	371	-0-	-2109	-0-	34	1	337	2	Y	-0-			3
01	1953 N	347	-0-	-1606	-0-	32	1	315	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	145	1	1293	2	Y	-0-					2
09		1530 N	1344	-0-	-186	-0-	134	1	1210	2	Y	-0-					2
10		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	137	1	1248	2	Y	-0-					2
11		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	125	1	1208	2	Y	25					27
								28	9								
12		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	120	1	1199	2	Y	-0-					27
01		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	123	1	1221	2	Y	-0-					27

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334					
08		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	164	1	1467	2	Y	-0-					25
09		1620 N	1538	-0-	-82	-0-	153	1	1385	2	Y	-0-					25
10		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	159	1	1446	2	Y	-0-					25
11		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	141	1	1368	2	Y	-0-					25
12		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	140	1	1398	2	Y	-0-					25
01		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	141	1	1399	2	Y	-0-					25

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077					
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	145	1	1298	2	Y	-0-					3
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	135	1	1222	2	Y	-0-					3
10		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	137	1	1239	2	Y	-0-					3
11		1410 N	1300	-0-	-110	-0-	122	1	1177	2	Y	1					4
								1	9								
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	130	1	1292	2	Y	1					5
								1	9								
01		1364 N	1062	-0-	-302	-0-	98	1	964	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267					
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	109	1	991	2	Y	-0-					-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	Y	4					4
								4	9								
11		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	94	1	912	2	Y	2					6
								2	9								
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	98	1	977	2	Y	5					11
								6	9								
01		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	94	1	935	2	Y	2					13
								2	9								

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282					
08		1147 N	996	-0-	-151	-0-	100	1	896	2	Y	-0-					2
09		1050 N	944	-0-	-106	-0-	94	1	850	2	Y	-0-					2
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	99	1	899	2	Y	-0-					2
11		960 N	927	-0-	-33	-0-	87	1	840	2	Y	-0-					2
12		961 N	885	-0-	-76	-0-	81	1	804	2	Y	-0-					2
01		992 N	898	-0-	-94	-0-	82	1	816	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192					
08		372 N	114	-0-	-258	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					1
09		270 N	142	-0-	-128	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					1
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					1
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					1
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					1
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1674 N	1460	-0-	-214	-0-	147 1	1313 2	Y	-0-			11
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	165 1	1496 2	Y	-0-			11
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	173 1	1574 2	Y	-0-			11
11		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	132 1	1274 2	Y	-0-			11
12		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	128 1	1272 2	Y	-0-			11
01		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	139 1	1381 2	Y	-0-			11

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372			
08		2542 N	2503	-0-	-39	-0-	252 1	2251 2	Y	-0-			11
09		2460 N	2433	-0-	-27	-0-	242 1	2191 2	Y	-0-			11
10		2511 N	2481	-0-	-30	-0-	246 1	2235 2	Y	-0-			11
11		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	226 1	2180 2	Y	-0-			11
12		2511 N	2431	-0-	-80	-0-	222 1	2209 2	Y	-0-			11
01		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	223 1	2206 2	Y	-0-			11

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125			
08		2325 N	2210	-0-	-115	-0-	222 1	1988 2	Y	-0-			79
09		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	213 1	1929 2	Y	-0-			79
10		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	223 1	2023 2	Y	-0-			79
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	204 1	1969 2	Y	40			119
							44 9						
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	201 1	2003 2	Y	1	111 1		9
							1 9						
01		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	189 1	1871 2	Y	-0-			9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	Y	-0-			3
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-			3
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	52	1	467	2	Y	-0-			3
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	45	1	439	2	Y	-0-			3
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	47	1	467	2	Y	-0-			3
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	Y	-0-			3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

08	1643 N	1330	-0-	-313	-0-	134	1	1196	2	Y	-0-			4
09	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	126	1	1142	2	Y	4			8
10	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	131	1	1194	2	Y	-0-			8
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	116	1	1123	2	Y	-0-			8
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	116	1	1151	2	Y	-0-			8
01	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	94	1	936	2	Y	-0-			8

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			14
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			14
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			14
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			14
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			14
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	306	1	2736	2	Y	-0-				6
09	3150 X	2849	-0-	-301	-0-	283	1	2566	2	Y	-0-				6
10	3193 X	2828	-0-	-365	-0-	281	1	2547	2	Y	-0-				6
11	2970 X	2549	-0-	-421	-0-	239	1	2310	2	Y	-0-				6
12	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	276	1	2751	2	Y	-0-				6
01	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	273	1	2706	2	Y	-0-				6

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170															
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	153	1	1365	2	Y	7	19	1		2
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	150	1	1356	2	Y	-0-				2
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	153	1	1390	2	Y	-0-				2
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	145	1	1402	2	Y	33				35
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	2	Y	1	27	1		9
*01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	147	1	1454	2	Y	-0-				9

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215															
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-				-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	2	Y	-0-				-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190															
08	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	166	1	1485	2	Y	-0-				2
09	1800 N	1647	-0-	-153	-0-	164	1	1483	2	Y	-0-				2
10	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	167	1	1514	2	Y	-0-				2
11	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	147	1	1418	2	Y	2				4
12	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	149	1	1482	2	Y	-0-				4
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	149	1	1477	2	Y	-0-				4

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317															
08	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	198	1	1772	2	Y	-0-				4
09	1950 N	1834	-0-	-116	-0-	182	1	1652	2	Y	-0-				4
10	1953 N	1820	-0-	-133	-0-	180	1	1640	2	Y	-0-				4
11	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	168	1	1625	2	Y	-0-				4
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	176	1	1751	2	Y	-0-				4
01	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	140	1	1390	2	Y	-0-				4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484															
08	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	392	1	3506	2	Y	-0-				-0-
09	3900 X	3817	-0-	-83	-0-	379	1	3438	2	Y	-0-				-0-
10	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	388	1	3524	2	Y	-0-				-0-
11	3810 X	3761	-0-	-49	-0-	353	1	3408	2	Y	-0-				-0-
12	3937 X	3844	-0-	-93	-0-	351	1	3493	2	Y	-0-				-0-
01	3937 X	3858	-0-	-79	-0-	354	1	3504	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	640	2	Y	-0-				-0-
09	1260 N	103	-0-	-1157	-0-	10	1	93	2	Y	-0-				-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	224	-0-	-466	-0-	21	1	203	2	Y	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	-0-				-0-
01	651 N	280	-0-	-371	-0-	26	1	254	2	Y	-0-				-0-

DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426							
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	53	1	475	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	478	-0-	-152	-0-	47	1	431	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	49	1	449	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	41	1	400	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	43	1	431	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	304	-0-	-192	-0-	28	1	276	2	Y	-0-				-0-

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034							
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	127	1	1133	2	Y	1				40
						1	9								
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	136	1	1234	2	Y	-0-				40
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	Y	-0-				40
11	1230 N	507	-0-	-723	-0-	49	1	458	2	Y	-0-				40
12	1364 N	67	-0-	-1297	-0-	6	1	61	2	Y	-0-				40
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2				42

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	158	1	1414	2	Y	-0-			15
09	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-			15
10	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	137	1	1245	2	Y	4			19
11	1530 N	1304	-0-	-226	-0-	122	1	1179	2	Y	3			22
12	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	129	1	1281	2	Y	9			31
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	123	1	1222	2	Y	3			34
						4	9							
						3	9							
						3	9							

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165														
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-	13	1	1
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	124	1	1129	2	Y	-0-			1
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	139	1	1261	2	Y	-0-			1
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	127	1	1226	2	Y	9	6	1	4
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	124	1	1234	2	Y	-0-			4
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	-0-			4
						10	9							

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130														
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	71	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	68	1	618	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	69	1	624	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	62	1	602	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	61	1	610	2	Y	-0-			-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486														
08	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	135	1	1209	2	Y	-0-			2
09	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	124	1	1124	2	Y	-0-			2
10	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	124	1	1124	2	Y	-0-			2
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	112	1	1080	2	Y	-0-			2
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	113	1	1121	2	Y	-0-			2
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	-0-			2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	149 1	1329 2	Y	-0-				3	
09	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	126 1	1146 2	Y	-0-				3	
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	173 1	1575 2	Y	-0-				3	
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	164 1	1586 2	Y	-0-				3	
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	181 1	1800 2	Y	-0-				3	
01	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	132 1	1303 2	Y	-0-				3	

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873														
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	158 1	1410 2	Y	5	5 8			3	
09	880 N	366	-0-	-514	-0-	36 1	330 2	Y	-0-				3	
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1			-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021														

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424														
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	125 1	1116 2	Y	-0-				4	
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	114 1	1031 2	Y	5				9	
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	122 1	1107 2	Y	-0-				9	
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	106 1	1027 2	Y	-0-				9	
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	108 1	1076 2	Y	-0-				9	
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	108 1	1077 2	Y	-0-				9	

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122														
08	3100 N	3383	-0-	283	669	340 1	3042 2	Y	1	8 1			1	
09	3000 N	2985	-0-	-15	654	297 1	2688 2	Y	-0-				1	
10	3954 X	3300	-0-	-654	-0-	327 1	2973 2	Y	-0-				1	
11	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	278 1	2690 2	Y	9	6 1			4	
12	3100 X	3049	-0-	-51	-0-	278 1	2771 2	Y	-0-				4	
*01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	285 1	2818 2	Y	-0-				4	

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472														
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	174 1	1558 2	Y	3				29	
09	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	162 1	1471 2	Y	1				30	
10	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	160 1	1454 2	Y	3				33	
11	1680 N	1060	-0-	-620	-0-	100 1	960 2	Y	-0-				33	
12	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	115 1	1149 2	Y	-0-				33	
01	1612 N	905	-0-	-707	-0-	83 1	821 2	Y	1				34	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2821 N	2682	-0-	-139	-0-		270	1	2411	2	Y	1	15	1			1
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		267	1	2423	2	Y	-0-					1
10	2759 N	1649	-0-	-1110	-0-		165	1	1484	2	Y	-0-					1
11	2610 N	1121	-0-	-1489	-0-		105	1	1012	2	Y	4	3	1			2
12	2790 N	1176	-0-	-1614	-0-		107	1	1069	2	Y	-0-					2
01	1643 N	717	-0-	-926	-0-		66	1	651	2	Y	-0-					2
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552				
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-		308	2			N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-		280	2			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-					-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-					-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140				
08	3627 X	3348	-0-	-279	-0-		337	1	3011	2	Y	-0-	13	1			1
09	3510 X	3318	-0-	-192	-0-		330	1	2988	2	Y	-0-					1
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		344	1	3120	2	Y	-0-					1
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		306	1	2957	2	Y	9	6	1			4
12	3441 X	3368	-0-	-73	-0-		307	1	3061	2	Y	-0-					4
01	3472 X	3190	-0-	-282	-0-		293	1	2897	2	Y	-0-					4
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075				
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-		128	1	1141	2	Y	-0-					7
09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-		121	1	1099	2	Y	-0-					7
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		129	1	1173	2	Y	32					39
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		118	1	1136	2	Y	2	37	1			4
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		116	1	1156	2	Y	2					6
01	1302 N	1109	-0-	-193	-0-		102	1	1007	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	Y	3
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	3
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	3
01		279 N	46	-0-	-233	-0-	4	1	42	2	Y	3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490												
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	127	1	1134	2	Y	3
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	123	1	1113	2	Y	3
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	126	1	1147	2	Y	3
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	4
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1	9				4
*01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	4
							115	1	1140	2	Y	4

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457												
08		341 N	304	-0-	-37	-0-	31	1	273	2	Y	-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	29	1	267	2	Y	-0-
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	26	1	238	2	Y	-0-
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	20	1	190	2	Y	-0-
12		310 N	233	-0-	-77	-0-	21	1	212	2	Y	-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	25	1	248	2	Y	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310												
08		1674 N	1484	-0-	-190	-0-	149	1	1335	2	Y	43
09		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	142	1	1291	2	Y	43
10		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	145	1	1322	2	Y	43
11		1440 N	1370	-0-	-70	-0-	128	1	1242	2	Y	43
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	138	1	1377	2	Y	49
*01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	7	9				49
							137	1	1358	2	Y	49

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370												
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	215	1	1927	2	Y	74
09		2010 N	1911	-0-	-99	-0-	190	1	1721	2	Y	74
10		2170 N	1682	-0-	-488	-0-	167	1	1515	2	Y	74
11		2070 N	1434	-0-	-636	-0-	135	1	1299	2	Y	74
12		1984 N	1794	-0-	-190	-0-	164	1	1630	2	Y	74
*01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	158	1	1562	2	Y	74

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592												
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	15
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	15
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	Y	15
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	15
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	15
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	57 1	11	507 2	Y	37	
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	12 9		580 2	Y	37	
10	682 N	535	-0-	-147	-0-	64 1		482 2	Y	37	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53 1		585 2	Y	37	
12	651 N	557	-0-	-94	-0-	60 1		506 2	Y	37	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	51 1		473 2	Y	37	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	48 1		473 2	Y	37	

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682	
08	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	165 1	9	1472 2	Y	49	
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	10 9		1433 2	Y	49	
10	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	158 1		1225 2	Y	49	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	135 1		1536 2	Y	50	
12	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	159 1		1486 2	Y	55	
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1 9		1510 2	Y	57	
						149 1		153 1			
						6 9		2 9			

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 56		RRCID -> 242958		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511	
08	1519 N	705	-0-	-814	-0-	71 1	-0-	634 2	Y	43	
09	1470 N	1159	-0-	-311	-0-	115 1	-0-	1044 2	Y	43	
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	118 1	-0-	1072 2	Y	43	
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-	947 2	Y	43	
12	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	95 1	4	946 2	Y	47	
01	1178 N	846	-0-	-332	-0-	4 9		769 2	Y	47	
						77 1					

LOLA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	509 2	Y	4	
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-	516 2	Y	4	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	59 1	-0-	536 2	Y	4	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	529 2	Y	4	
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55 1	-0-	543 2	Y	4	
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	-0-	553 2	Y	4	

WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653	
08	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	196 1	-0-	1755 2	Y	4	
09	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	187 1	4	1694 2	Y	8	
10	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	4 9		1796 2	Y	8	
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	198 1	-0-	1721 2	Y	8	
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	178 1	-0-	1793 2	Y	8	
01	1984 N	1980	-0-	-4	-0-	180 1	-0-	1798 2	Y	8	
						182 1					

DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	-0-	17 2	Y	-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	-0-	19 2	Y	-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	45 2	Y	-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	-0-	25 2	Y	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	-0-	14 2	Y	-0-	
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	-0-	22 2	Y	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		3999 X	3729	-0-	-270	-0-	375 1	3354 2	Y		-0-	12
09		3870 X	3637	-0-	-233	-0-	361 1	3276 2	Y		-0-	12
10		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	371 1	3373 2	Y		-0-	12
11		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	339 1	3279 2	Y		-0-	12
12		3782 X	3690	-0-	-92	-0-	337 1	3353 2	Y		-0-	12
01		3751 X	3722	-0-	-29	-0-	341 1	3381 2	Y		-0-	12

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333												
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	202 1	1808 2	Y		-0-	17
09		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	195 1	1769 2	Y		-0-	17
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	196 1	1784 2	Y		51	68
							56 9					
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	180 1	1739 2	Y		3 64 1	7
							3 9					
12		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	173 1	1727 2	Y		2	9
							2 9					
*01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	179 1	1768 2	Y		1	10
							1 9					

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120												
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	22 1	195 2	Y		-0-	-0-
09		180 N	119	-0-	-61	-0-	12 1	107 2	Y		-0-	-0-
10		124 N	63	-0-	-61	-0-	6 1	57 2	Y		-0-	-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	16 1	164 2	Y		-0-	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	Y		-0-	-0-
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 1	101 2	Y		-0-	-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344												
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	Y		-0-	-0-
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	Y		-0-	-0-
10		93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 2	Y		-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 2	Y		-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	Y		-0-	-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	Y		-0-	-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314												
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y		-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y		-0-	-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y		-0-	-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 2	Y		-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y		-0-	-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y		-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	244583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10733	PERF. 9772 - 10556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1860 X	947	-0-	-913	-0-	95 1	852 2	Y	-0-			17
09	1860 X	1014	-0-	-846	-0-	101 1	913 2	Y	-0-			17
10	1922 N	1020	-0-	-902	-0-	101 1	919 2	Y	-0-			17
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	83 1	803 2	Y	-0-			17
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	83 1	832 2	Y	-0-			17
01	1023 N	734	-0-	-289	-0-	67 1	667 2	Y	-0-			17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	244584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9212 - 10136	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	16 1	142 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	15 1	135 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	10 1	100 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	6 1	60 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	11 1	112 2	Y	-0-			-0-

CINDY SUE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9260 - 10330	
08	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	127 1	1137 2	Y	11			37
						12 9						
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	128 1	1156 2	Y	-0-			37
10	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	117 1	1060 2	Y	-0-			37
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	118 1	1137 2	Y	-0-			37
12	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	113 1	1125 2	Y	-0-			37
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	117 1	1161 2	Y	-0-			37

CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 8674 - 9936	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	245369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8855 - 10077	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	245373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10306	PERF. 8961 - 10180	
08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	167 1	1494 2	Y	1	13 1		1
						1 9						
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	161 1	1459 2	Y	-0-			1
10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	161 1	1463 2	Y	-0-			1
11	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	135 1	1307 2	Y	7	5 1		3
						8 9						
12	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	124 1	1237 2	Y	-0-			3
01	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	138 1	1370 2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645												
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	Y	2	8
						2	9					
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	175	1	1589	2	Y	-0-	8
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	171	1	1543	2	Y	1	8
						1	9					
11	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	142	1	1372	2	Y	-0-	8
12	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	134	1	1335	2	Y	-0-	8
01	1705 N	1332	-0-	-373	-0-	122	1	1210	2	Y	-0-	8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510												
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	204	1	1822	2	Y	-0-	3
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	207	1	1879	2	Y	-0-	3
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	211	1	1913	2	Y	-0-	3
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	Y	-0-	3
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	Y	-0-	3
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	199	1	1968	2	Y	-0-	3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454												
08	3038 X	2803	-0-	-235	-0-	282	1	2521	2	Y	-0-	3
09	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	266	1	2411	2	Y	-0-	3
10	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	283	1	2573	2	Y	-0-	3
11	2910 X	2834	-0-	-76	-0-	266	1	2568	2	Y	-0-	3
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	269	1	2676	2	Y	-0-	3
*01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	270	1	2675	2	Y	-0-	3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	26	1	237	2	Y	-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	26	1	234	2	Y	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1
						1	9				
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	19	1	189	2	Y	1
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	2	Y	1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452											
08	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	129	1	1156	2	Y	56
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	125	1	1135	2	Y	56
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1159	2	Y	56
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	117	1	1131	2	Y	56
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	120	1	1196	2	Y	56
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	98	1	972	2	Y	56

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586											
08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	287	1	2564	2	Y	9
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	271	1	2462	2	Y	9
10	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	283	1	2570	2	Y	9
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	Y	9
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	Y	9
*01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	244	1	2416	2	Y	10
						1	9				

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357											
08	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	159	1	1423	2	Y	4
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	243	1	2205	2	Y	4
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	249	1	2259	2	Y	4
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	217	1	2098	2	Y	4
12	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	216	1	2151	2	Y	4
01	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	210	1	2080	2	Y	4

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567											
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	43	1	384	2	Y	76
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	41	1	369	2	Y	76
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	Y	76
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	2	Y	76
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	2	Y	76
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	35	1	345	2	Y	76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293											
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	228	1	2042	2	N	17
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	219	1	1987	2	N	17
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	223	1	2029	2	N	17
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	208	1	2013	2	N	17
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	209	1	2083	2	N	97
						107	9				114
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	212	1	2101	2	N	114

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597								
08	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	147	1	1310	2	Y	-0-					19
09	1470 N	873	-0-	-597	-0-	87	1	786	2	Y	-0-					19
10	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	133	1	1214	2	Y	-0-					19
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	133	1	1291	2	Y	-0-					19
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	Y	-0-					19
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414								
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-					9
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	89	1	806	2	Y	-0-					9
10	992 N	286	-0-	-706	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					9
11	930 N	188	-0-	-742	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					9
12	930 N	166	-0-	-764	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					9
01	279 N	98	-0-	-181	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746								
08	5301 X	5289	-0-	-12	-0-	533	1	4756	2	N	-0-					13
09	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	557	1	5074	2	N	-0-					13
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	552	1	4993	2	N	74	75	1			12
11	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	445	1	4294	2	N	-0-					12
12	5828 X	5705	-0-	-123	-0-	520	1	5185	2	N	-0-					12
01	5828 X	4774	-0-	-1054	-0-	437	1	4337	2	N	-0-					12

ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458								
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	N	-0-					115
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	N	-0-					115
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					115
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					115
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					115
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133								
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	Y	1	12	1			1
09	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	211	1	1918	2	Y	-0-					1
10	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	214	1	1940	2	Y	-0-					1
11	2190 N	1986	-0-	-204	-0-	185	1	1793	2	Y	7	5	1			3
12	2201 N	1997	-0-	-204	-0-	182	1	1815	2	Y	-0-					3
01	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	138	1	1374	2	Y	-0-					3

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	2627	-0-	-1000	-0-	263 1	2356 2	Y	7	7 8		20
09	3120 X	2456	-0-	-664	-0-	244 1	2212 2	Y	-0-			20
10	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	238 1	2155 2	Y	2	2 8		20
11	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	192 1	1859 2	Y	24	37 1		7
12	2697 X	2197	-0-	-500	-0-	200 1	1989 2	Y	7			14
01	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	204 1	2016 2	Y	1			15

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548												
08	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	232 1	2077 2	Y	-0-			10
09	2580 X	2134	-0-	-446	-0-	212 1	1922 2	Y	-0-			10
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	208 1	1891 2	Y	-0-			10
11	2220 X	1958	-0-	-262	-0-	183 1	1775 2	Y	-0-			10
12	2294 X	2126	-0-	-168	-0-	194 1	1932 2	Y	-0-			10
01	2294 X	2051	-0-	-243	-0-	188 1	1862 2	Y	1			11

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828												
08	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	187 1	1678 2	Y	5	5 8		23
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	187 1	1698 2	Y	-0-			23
10	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	153 1	1384 2	Y	1	1 8		23
11	1800 N	1229	-0-	-571	-0-	115 1	1111 2	Y	3	25 1		1
12	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	142 1	1414 2	Y	2			3
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	154 1	1526 2	Y	-0-			3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261												
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40 1	350 2	Y	-0-			1
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 2	Y	-0-			1
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	122 1	1118 2	Y	2			3
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	98 1	941 2	Y	18	21 1		-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	85 1	846 2	Y	-0-			-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63 1	632 2	Y	-0-			-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 N	2521	-0-	-238	-0-	253	1	2268	2	Y	-0-			10
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	2	Y	-0-			10
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	258	1	2346	2	Y	-0-			10
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	231	1	2232	2	Y	-0-			10
12	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	233	1	2327	2	Y	-0-			10
01	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	238	1	2351	2	Y	1			11
						1	9							

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

08	620 N	591	-0-	-29	-0-	59	1	532	2	Y	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	59	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	527	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	47	1	471	2	Y	-0-			-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	82	1	816	2	Y	-0-			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

08	558 N	458	-0-	-100	-0-	46	1	412	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	44	1	398	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	43	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	38	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	387	-0-	-78	-0-	35	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	32	1	317	2	Y	-0-			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

08	3100 X	2461	-0-	-639	-0-	247	1	2214	2	Y	-0-			3
09	3000 X	2590	-0-	-410	-0-	257	1	2333	2	Y	-0-			3
10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	286	1	2593	2	Y	-0-			3
11	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	250	1	2417	2	Y	-0-			3
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	255	1	2538	2	Y	-0-			3
01	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	255	1	2521	2	Y	-0-			3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

08	186 N	139	-0-	-47	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

08	2139 N	1375	-0-	-764	-0-	138	1	1233	2	Y	4	4	8	8
						4	9							
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	210	1	1905	2	Y	-0-			8
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	221	1	2007	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	203	1	1967	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	200	1	1994	2	Y	-0-			8
01	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	201	1	1991	2	Y	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DESHA GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	254725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	9619 - 10438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	274	1	2447	2	Y	-0-			38
09	2730 N	2605	-0-	-125	-0-	259	1	2346	2	Y	-0-			38
10	2728 N	2460	-0-	-268	-0-	245	1	2215	2	Y	-0-			38
11	2640 N	2146	-0-	-494	-0-	202	1	1944	2	Y	-0-			38
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	248	1	2471	2	Y	-0-			38
*01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	232	1	2293	2	Y	-0-			38

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255078	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 - 9857		
08	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	236	1	2111	2	Y	-0-			3
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	270	1	2451	2	Y	-0-			3
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	262	1	2378	2	Y	-0-			3
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	242	1	2348	2	Y	38	36	1	5
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	260	1	2586	2	Y	-0-			5
01	2604 N	2116	-0-	-488	-0-	195	1	1921	2	Y	-0-			5

RITA RAE GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	255283	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9507 - 10592		
08	4712 X	2747	-0-	-1965	-0-	276	1	2469	2	Y	2			14
09	4560 X	2645	-0-	-1915	-0-	263	1	2381	2	Y	1			15
10	3627 X	2621	-0-	-1006	-0-	260	1	2358	2	Y	3			18
11	3060 X	2390	-0-	-670	-0-	224	1	2166	2	Y	-0-			18
12	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	226	1	2252	2	Y	1			19
01	2759 X	2392	-0-	-367	-0-	219	1	2171	2	Y	2			21

JENNY BETH GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	255402	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	9126 - 10123		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	255404	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	9449 - 10298		
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	157	1	1406	2	Y	-0-			4
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	151	1	1371	2	Y	-0-			4
10	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	154	1	1394	2	Y	-0-			4
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	140	1	1350	2	Y	-0-			4
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1410	2	Y	-0-			4
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	145	1	1441	2	Y	-0-			4

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	255776	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8882 - 9715		
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			7
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			7
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
GWENDOLYN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	255794	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 10317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3937 X	3461	-0-	-476	-0-	348 1	3113 2	Y	-0-				37
09	3750 X	3497	-0-	-253	-0-	347 1	3150 2	Y	-0-				37
10	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	354 1	3215 2	Y	-0-				37
11	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	328 1	3169 2	Y	-0-				37
12	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	330 1	3287 2	Y	-0-				37
01	3627 X	3224	-0-	-403	-0-	296 1	2928 2	Y	-0-				37

CINDY SUE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	256079	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 10506	
08	434 N	313	-0-	-121	-0-	29 1	263 2	Y	19				70
						21 9							
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	23 1	210 2	Y	-0-				70
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	23 1	207 2	Y	-0-				70
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	27 1	265 2	Y	-0-				70
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24 1	235 2	Y	-0-				70
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	221 2	Y	-0-				70

HEATHER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	257288	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8711 - 9645	
08	1271 X	362	-0-	-909	-0-	36 1	325 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
09	1230 X	385	-0-	-845	-0-	38 1	347 2	Y	-0-				-0-
10	1271 X	386	-0-	-885	-0-	38 1	348 2	Y	-0-				-0-
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	136 1	1309 2	Y	-0-				-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	117 1	1179 2	Y	-0-				-0-
*01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	88 1	866 2	Y	-0-				-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257667	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8640 - 10208	
08	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	368 1	3295 2	Y	-0-				7
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	367 1	3328 2	Y	-0-				7
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	391 1	3547 2	Y	-0-				7
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	344 1	3327 2	Y	-0-				7
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	356 1	3546 2	Y	-0-				7
*01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	376 1	3718 2	Y	87	84 1			10
						96 9							

SMITH, J. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	260262	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9600 - 10455	
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	261 1	2334 2	N	-0-				125
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	248 1	2250 2	N	-0-				125
10	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	231 1	2097 2	N	-0-				125
11	2520 N	2101	-0-	-419	-0-	197 1	1904 2	N	-0-				125
12	2573 N	1929	-0-	-644	-0-	176 1	1753 2	N	-0-				125
01	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	174 1	1727 2	N	-0-				125

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176											
TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:		1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9815 - 10150	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC				860931											
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9436 - 9848				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224663	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9543 - 10498				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT				-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	232622	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9572 - 10222				
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	59	1	591	2	Y	-0-			14
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	57	1	577	2	Y	-0-			14
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	61	1	615	2	Y	-0-			14
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	51	1	549	2	Y	-0-			14
12	651	N	404	-0-	-247	-0-	34	1	370	2	Y	-0-			14
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	33	1	363	2	Y	-0-			14

WATKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243393	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9701 - 10340				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	243449	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9675 - 10534				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244201	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9516 - 10108				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		3	RRCID ->	244230	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9615 - 10354				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931							
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920	
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	295 1	3769 2	N	-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	281 1	3634 2	N	-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	291 1	3764 2	N	-0-
11	3780 X	3658	-0-	-122	-0-	259 1	3399 2	N	-0-
12	3906 X	1925	-0-	-1981	-0-	127 1	1798 2	N	-0-
01	3906 X	2344	-0-	-1562	-0-	157 1	2187 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892	
08	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	108 1	928 2	N	-0-
09	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	136 1	1139 2	N	-0-
10	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	118 1	936 2	N	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	115 1	959 2	N	-0-
12	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	99 1	1013 2	N	-0-
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	95 1	855 2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074	
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	207 1	1775 2	N	-0-
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	199 1	1661 2	N	-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	152 1	1205 2	N	-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	207 1	1724 2	N	-0-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	190 1	1936 2	N	-0-
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	205 1	1852 2	N	-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	215 1	2744 2	N	-0-	-0-	
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	220 1	2837 2	N	-0-	-0-	
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	224 1	2896 2	N	-0-	-0-	
11	2850 X	2450	-0-	-400	-0-	173 1	2277 2	N	-0-	-0-	
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	218 1	3078 2	N	-0-	-0-	
01	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	204 1	2828 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 10165	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 10214	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215 - 10471	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOYLE CREEK (PETTIT)														
//CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)														
25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073														
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-		-0-	
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		-0-	
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2		N	-0-		-0-	
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		-0-	
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-	
01	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2		N	-0-		-0-	

MCKNIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738														
08	3100	N	3864	-0-	764	3537	3864	2		N	-0-		-0-	
09	6802	X	3265	-0-	-3537	-0-	3265	2		N	-0-		-0-	
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-		-0-	
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-		-0-	
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-		-0-	
*01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-		-0-	

DURHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861														
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-	
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-		-0-	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-		-0-	
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-	

GLOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449														
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-		-0-	
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-		-0-	
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-		-0-	
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-		-0-	
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-		-0-	
*01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-		-0-	

DAVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988														
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-		-0-	
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-		-0-	
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		-0-	
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-		-0-	
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-		-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
10	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2		N	-0-		-0-

DUNN RESOURCES, LLC		334351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SHELTON		WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SESSIONS		WELL #: 1A		RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996				
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	37	1	945	2	N	-0-	76
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	37	1	945	2	N	-0-	76
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	-0-	76
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	2	N	-0-	76
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	896	2	N	-0-	76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SESSIONS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646				
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	241	1	2482	2	Y	-0-	14
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	240	1	2500	2	Y	-0-	14
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	233	1	2533	2	Y	-0-	14
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	2	Y	-0-	14
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	253	1	2342	2	Y	-0-	14
*01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	2	Y	-0-	14

WARNER, BONNIE		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SESSIONS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 216055		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572				
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	2	N	-0-	205
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	208	1	2168	2	N	-0-	205
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	202	1	2205	2	N	-0-	205
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	211	1	2152	2	N	-0-	205
12	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	212	1	1960	2	N	-0-	205
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	200	1	2052	2	N	-0-	205

SESSIONS HEIRS		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SESSIONS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 217452		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502				
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	181	1	1862	2	Y	-0-	60
09	2490 X	2148	-0-	-342	-0-	188	1	1960	2	Y	-0-	60
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	351	1	3819	2	Y	-0-	60
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	241	1	2457	2	Y	-0-	60
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	287	1	2660	2	Y	-0-	60
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	333	1	3418	2	Y	-0-	60

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10686 - 11642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	207	1	2137	2	N	-0-		159
09	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	194	1	2025	2	N	-0-		159
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	195	1	2122	2	N	-0-		159
11	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	191	1	1946	2	N	-0-		159
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	215	1	1993	2	N	-0-		159
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	213	1	2185	2	N	-0-		159

HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10406 - 11228				
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	Y	-0-		78
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	178	1	1854	2	Y	-0-		78
10	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	166	1	1809	2	Y	-0-		78
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	170	1	1734	2	Y	-0-		78
12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	174	1	1614	2	Y	-0-		78
01	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	163	1	1675	2	Y	-0-		78

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10600 - 11682				
08	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	140	1	4053	2	N	-0-		160
09	4680	X	3899	-0-	-781	-0-	144	1	3755	2	N	-0-		160
10	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	154	1	3750	2	N	-0-		160
11	4380	X	3748	-0-	-632	-0-	161	1	3587	2	N	-0-		160
12	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	182	1	3447	2	N	-0-		160
01	4185	X	3690	-0-	-495	-0-	182	1	3508	2	N	-0-		160

SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10710 - 11844				
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	249	1	2565	2	Y	-0-		39
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	267	1	2786	2	Y	-0-		39
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	276	1	3003	2	Y	-0-		39
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	333	1	3398	2	Y	-0-		39
12	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	297	1	2751	2	Y	-0-		39
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	249	1	2553	2	Y	-0-		39

SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11004 - 11784				
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1912	2	Y	-0-		14
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	167	1	1741	2	Y	-0-		14
10	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	156	1	1699	2	Y	-0-		14
11	2040	N	1261	-0-	-779	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-		14
12	1984	N	1577	-0-	-407	-0-	154	1	1423	2	Y	-0-		14
01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	155	1	1591	2	Y	-0-		14

SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10649 - 11782				
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	153	1	1578	2	Y	-0-		39
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	153	1	1598	2	Y	-0-		39
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	153	1	1670	2	Y	-0-		39
11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	149	1	1521	2	Y	-0-		39
12	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-		39
01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	155	1	1590	2	Y	-0-		39

SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154				
08	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	199	1	2050	2	N	-0-		32
09	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	223	1	2322	2	N	-0-		32
10	3038	X	2378	-0-	-660	-0-	200	1	2178	2	N	-0-		32
11	2940	X	2194	-0-	-746	-0-	196	1	1998	2	N	-0-		32
12	2821	X	2053	-0-	-768	-0-	200	1	1853	2	N	-0-		32
01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	188	1	1925	2	N	-0-		32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SESSIONS HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SESSIONS HEIRS		WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HILL, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151								
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	90	1	929	2	Y	-0-					78
09	1200 N	972	-0-	-228	-0-	85	1	887	2	Y	-0-					78
10	1116 N	972	-0-	-144	-0-	82	1	890	2	Y	-0-					78
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	85	1	871	2	Y	-0-					78
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	84	1	777	2	Y	-0-					78
01	961 N	879	-0-	-82	-0-	78	1	801	2	Y	-0-					78

DAVIS BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827								
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	2	N	-0-					130
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	2	N	-0-					130
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	-0-					130
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	N	-0-					130
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-					130
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	854	2	N	-0-					130

SESSIONS HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912								
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					42
09	780 N	606	-0-	-174	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					42
10	868 N	626	-0-	-242	-0-	53	1	573	2	Y	-0-					42
11	690 N	461	-0-	-229	-0-	41	1	420	2	Y	-0-					42
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					42
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	52	1	530	2	Y	-0-					42

SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 232183		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11746 PERF.10954 - 11927								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 232184		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	T. A.	3109	-0-	3109	3109	104	1	3005	2	Y	-0-			4
09	T. A.	3254	-0-	3254	6363	120	1	3134	2	Y	-0-			4
10	T. A.	3542	-0-	3542	9905	140	1	3402	2	Y	-0-			4
11	13020 X	3115	-0-	-9905	-0-	134	1	2981	2	Y	-0-			4
12	3348 X	2910	-0-	-438	-0-	146	1	2764	2	Y	-0-			4
01	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	147	1	2832	2	Y	-0-			4

SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142					
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	-0-			42
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			42
10	620 N	247	-0-	-373	-0-	21	1	226	2	Y	-0-			42
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	Y	-0-			42
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	-0-			42
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-			42

SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538					
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	157	1	1621	2	Y	-0-			42
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	142	1	1479	2	Y	-0-			42
10	1798 N	1532	-0-	-266	-0-	129	1	1403	2	Y	-0-			42
11	1710 N	1151	-0-	-559	-0-	103	1	1048	2	Y	-0-			42
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	124	1	1152	2	Y	-0-			42
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-			42

SESSIONS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968					
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	182	1	1879	2	Y	-0-			42
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	155	1	1618	2	Y	-0-			42
10	2263 N	1923	-0-	-340	-0-	162	1	1761	2	Y	-0-			42
11	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	162	1	1652	2	Y	-0-			42
12	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	150	1	1386	2	Y	-0-			42
01	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	158	1	1622	2	Y	-0-			42

SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137					
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	203	1	2089	2	Y	-0-			48
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	205	1	2137	2	Y	-0-			48
10	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	172	1	1876	2	Y	-0-			48
11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	2158	2	Y	-0-			48
12	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	182	1	1682	2	Y	-0-			48
*01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2615	2	Y	-0-			48

SESSIONS HEIRS		WELL #: 15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770					
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	966	2	Y	-0-			42
09	1140 N	852	-0-	-288	-0-	75	1	777	2	Y	-0-			42
10	961 N	762	-0-	-199	-0-	64	1	698	2	Y	-0-			42
11	1020 N	704	-0-	-316	-0-	63	1	641	2	Y	-0-			42
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	65	1	605	2	Y	-0-			42
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	Y	-0-			42

RICKS		WELL #: 1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838					
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	-0-			167
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	164	1	4265	2	N	-0-			167
10	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	169	1	4112	2	N	-0-			167
11	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	175	1	3888	2	N	-0-			167
12	4588 X	3803	-0-	-785	-0-	191	1	3612	2	N	-0-			167
01	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	193	1	3706	2	N	-0-			167

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	2	Y	-0-				42
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	142	1	1674	2	Y	-0-				42
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	172	1	1934	2	Y	-0-				42
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	168	1	1945	2	Y	-0-				42
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	171	1	1905	2	Y	-0-				42
*01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	160	1	1824	2	Y	-0-				42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	3873	2	Y	-0-				48
09	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	-0-	351	1	3655	2	Y	-0-				48
10	4216 X	4190	-0-	-26	-0-	-0-	352	1	3838	2	Y	-0-				48
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	3776	2	Y	-0-				48
12	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	-0-	390	1	3613	2	Y	-0-				48
01	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	-0-	364	1	3734	2	Y	-0-				48

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.				945936										
WARNER				WELL #:	1	RRCID ->	105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.10891 - 11630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586 2		N	-0-			-0-
09		600 N	594	-0-	-6	-0-		594 2		N	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2		N	-0-			-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 2		N	-0-			-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N	-0-			-0-
*01		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2		N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	222240	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10462 - 11677
08	3534 X	2816	-0-	-718	-0-	205 1	2611 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3282	-0-	-48	-0-	236 1	3046 2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	235 1	3039 2	N	-0-			-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	212 1	2785 2	N	-0-			-0-
12	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	188 1	2663 2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	206 1	2862 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	226413	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10138 - 12944
08	4371 X	3374	-0-	-997	-0-	245 1	3129 2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3230	-0-	-1000	-0-	232 1	2998 2	N	-0-			-0-
10	4371 X	3356	-0-	-1015	-0-	241 1	3115 2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	232 1	3045 2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	219 1	3099 2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3270	-0-	-109	-0-	220 1	3050 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	229035	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12597	PERF.10587 - 12261
08	6169 X	5938	-0-	-231	-0-	432 1	5506 2	N	-0-			-0-
09	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	405 1	5232 2	N	-0-			-0-
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	389 1	5033 2	N	-0-			-0-
11	5760 X	4983	-0-	-777	-0-	353 1	4630 2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5030	-0-	-922	-0-	332 1	4698 2	N	-0-			-0-
01	5952 X	4939	-0-	-1013	-0-	332 1	4607 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	230361	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10276 - 12138
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	34 1	288 2	N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	32 1	267 2	N	-0-			-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	32 1	258 2	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	63 1	524 2	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39 1	393 2	N	-0-			-0-
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	13 1	120 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	230957	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10331 - 12920
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	230959	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10381 - 12892
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-			-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966		
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	216	1	1856	2	N	-0-	-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1720	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	1634	-0-	-536	-0-	183	1	1451	2	N	-0-	-0-
11	2010 N	1931	-0-	-79	-0-	207	1	1724	2	N	-0-	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	184	1	1874	2	N	-0-	-0-
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1788	2	N	-0-	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943		
08	3720 X	3454	-0-	-266	-0-	361	1	3093	2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	379	1	3161	2	N	-0-	-0-
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	429	1	3406	2	N	-0-	-0-
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	398	1	3306	2	N	-0-	-0-
12	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	316	1	3214	2	N	-0-	-0-
01	3844 X	3738	-0-	-106	-0-	373	1	3365	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10693 - 12210		
08	4154 X	4027	-0-	-127	-0-	293	1	3734	2	N	-0-	-0-
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	290	1	3753	2	N	-0-	-0-
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	297	1	3841	2	N	-0-	-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	277	1	3638	2	N	-0-	-0-
12	4185 X	3815	-0-	-370	-0-	252	1	3563	2	N	-0-	-0-
01	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	275	1	3816	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10432 - 12102		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10314 - 12160		
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-	-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	56	1	726	2	N	-0-	-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	91	1	1190	2	N	-0-	-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	117	1	1656	2	N	-0-	-0-
*01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1820	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	138	1	1187	2	N	-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	146	1	1217	2	N	-0-
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	159	1	1262	2	N	-0-
11	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	137	1	1141	2	N	-0-
12	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	117	1	1190	2	N	-0-
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	131	1	1187	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178			
08	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	286	1	3650	2	N	-0-
09	3990 X	3945	-0-	-45	-0-	283	1	3662	2	N	-0-
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	309	1	4001	2	N	-0-
11	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	279	1	3659	2	N	-0-
12	4154 X	3835	-0-	-319	-0-	253	1	3582	2	N	-0-
01	4309 X	3974	-0-	-335	-0-	267	1	3707	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
08	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	109	1	1385	2	N	-0-
09	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	99	1	1277	2	N	-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1276	2	N	-0-
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	91	1	1191	2	N	-0-
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	2	N	-0-
01	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	77	1	1063	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
08	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	303	1	2600	2	N	-0-
09	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	295	1	2463	2	N	-0-
10	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	299	1	2373	2	N	-0-
11	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	263	1	2186	2	N	-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	267	1	2721	2	N	-0-
01	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	289	1	2607	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	N	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870			
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	227	1	1951	2	N	-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	212	1	1772	2	N	-0-
10	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	213	1	1693	2	N	-0-
11	2100 N	1722	-0-	-378	-0-	185	1	1537	2	N	-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	188	1	1916	2	N	-0-
01	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	179	1	1615	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236			
08	3224 X	2006	-0-	-1218	-0-	146	1	1860	2	N	-0-
09	3120 X	2633	-0-	-487	-0-	189	1	2444	2	N	-0-
10	3224 X	2122	-0-	-1102	-0-	152	1	1970	2	N	-0-
11	2790 X	2119	-0-	-671	-0-	150	1	1969	2	N	-0-
12	2728 X	1751	-0-	-977	-0-	116	1	1635	2	N	-0-
*01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	200	1	2780	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		226 1	1934 2	N	-0-	-0-	
09	1890 N	1880	-0-	-10	-0-		201 1	1679 2	N	-0-	-0-	
10	2139 N	1799	-0-	-340	-0-		201 1	1598 2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	1711	-0-	-389	-0-		184 1	1527 2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1629	-0-	-324	-0-		146 1	1483 2	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1384	-0-	-414	-0-		138 1	1246 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118				
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		142 1	1217 2	N	-0-	-0-	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		133 1	1110 2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1206	-0-	-189	-0-		135 1	1071 2	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1216	-0-	-104	-0-		131 1	1085 2	N	-0-	-0-	
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		126 1	1284 2	N	-0-	-0-	
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		121 1	1092 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006				
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-		119 1	1020 2	N	-0-	-0-	
09	1110 N	1034	-0-	-76	-0-		111 1	923 2	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1010	-0-	-199	-0-		113 1	897 2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	973	-0-	-137	-0-		105 1	868 2	N	-0-	-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		105 1	1066 2	N	-0-	-0-	
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		112 1	1008 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156				
08	2263 N	2047	-0-	-216	-0-		214 1	1833 2	N	-0-	-0-	
09	2190 X	2061	-0-	-129	-0-		221 1	1840 2	N	-0-	-0-	
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		314 1	2488 2	N	-0-	-0-	
11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		265 1	2202 2	N	-0-	-0-	
12	2232 X	2172	-0-	-60	-0-		194 1	1978 2	N	-0-	-0-	
01	2263 X	2015	-0-	-248	-0-		201 1	1814 2	N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364				
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		174 1	1495 2	N	-0-	-0-	
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		198 1	1653 2	N	-0-	-0-	
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		182 1	1444 2	N	-0-	-0-	
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		168 1	1393 2	N	-0-	-0-	
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		207 1	2106 2	N	-0-	-0-	
*01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		232 1	2095 2	N	-0-	-0-	

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016				
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		216 1	1851 2	N	-0-	-0-	
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		210 1	1749 2	N	-0-	-0-	
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		219 1	1739 2	N	-0-	-0-	
11	2010 N	1805	-0-	-205	-0-		194 1	1611 2	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1942	-0-	-73	-0-		174 1	1768 2	N	-0-	-0-	
01	1953 N	1808	-0-	-145	-0-		180 1	1628 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10581 - 11926		
08	1736 N	870	-0-	-866	-0-	63 1	807 2	N	-0-			-0-
09	1230 N	922	-0-	-308	-0-	66 1	856 2	N	-0-			-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	119 1	1542 2	N	-0-			-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	140 1	1842 2	N	-0-			-0-
12	961 N	370	-0-	-591	-0-	24 1	346 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	298	-0-	-1376	-0-	20 1	278 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074		
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	149 1	1902 2	N	-0-			-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	143 1	1853 2	N	-0-			-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	152 1	1965 2	N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145 1	1909 2	N	-0-			-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	127 1	1793 2	N	-0-			-0-
*01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	138 1	1915 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744		
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	110 1	941 2	N	-0-			-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	106 1	887 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	944	-0-	-265	-0-	106 1	838 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	102 1	850 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	100 1	1016 2	N	-0-			-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	110 1	994 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102		
08	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	289 1	2480 2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2783	-0-	-307	-0-	298 1	2485 2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	315 1	2499 2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	295 1	2454 2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	254 1	2588 2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	281 1	2535 2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922		
08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	307 1	2634 2	N	-0-			-0-
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	302 1	2521 2	N	-0-			-0-
10	2945 N	2910	-0-	-35	-0-	326 1	2584 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3112	-0-	112	112	334 1	2778 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3233	-0-	133	245	289 1	2944 2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3269	-0-	169	414	326 1	2943 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968		
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	25 1	215 2	N	-0-			-0-
09	300 N	58	-0-	-242	-0-	6 1	52 2	N	-0-			-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	34 1	272 2	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38 1	312 2	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 2	N	-0-			-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	128 1	1157 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235		PERF.10642 - 12008		
08	1705 X	1140	-0-	-565	-0-	83 1	1057 2	N	-0-			-0-
09	1650 X	1095	-0-	-555	-0-	79 1	1016 2	N	-0-			-0-
10	1705 X	1024	-0-	-681	-0-	73 1	951 2	N	-0-			-0-
11	1650 X	660	-0-	-990	-0-	47 1	613 2	N	-0-			-0-
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	522 1	7387 2	N	-0-			-0-
*01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	380 1	5283 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	264	1	3372	2	N	-0-
09	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	234	1	3027	2	N	-0-
10	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	229	1	2961	2	N	-0-
11	3510 X	3508	-0-	-2	-0-	248	1	3260	2	N	-0-
12	3627 X	3092	-0-	-535	-0-	204	1	2888	2	N	-0-
01	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	216	1	2994	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161			
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	239	1	2046	2	N	-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	224	1	1867	2	N	-0-
10	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	220	1	1744	2	N	-0-
11	2220 N	1906	-0-	-314	-0-	205	1	1701	2	N	-0-
12	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	194	1	1973	2	N	-0-
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770			
08	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	323	1	2767	2	N	-0-
09	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	329	1	2745	2	N	-0-
10	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	340	1	2701	2	N	-0-
11	3180 X	2905	-0-	-275	-0-	312	1	2593	2	N	-0-
12	3286 X	2642	-0-	-644	-0-	236	1	2406	2	N	-0-
01	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	269	1	2434	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901			
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	91	1	783	2	N	-0-
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	83	1	692	2	N	-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	N	-0-
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	87	1	724	2	N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	80	1	818	2	N	-0-
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	83	1	750	2	N	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838			
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	2	N	-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	149	1	1241	2	N	-0-
10	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	154	1	1221	2	N	-0-
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	138	1	1145	2	N	-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130	1	1319	2	N	-0-
01	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	122	1	1102	2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932			
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	218	1	1871	2	N	-0-
09	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	205	1	1707	2	N	-0-
10	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	207	1	1645	2	N	-0-
11	2010 N	1681	-0-	-329	-0-	181	1	1500	2	N	-0-
12	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	172	1	1754	2	N	-0-
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	186	1	1676	2	N	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650			
08	8339 X	8198	-0-	-141	-0-	596	1	7602	2	N	-0-
09	8070 X	7448	-0-	-622	-0-	535	1	6913	2	N	-0-
10	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	602	1	7784	2	N	-0-
11	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	707	1	9275	2	N	-0-
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	559	1	7901	2	N	-0-
*01	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	633	1	8794	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112						
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	339	1	4328	2	N	-0-				-0-
09	4470 X	4452	-0-	-18	-0-	320	1	4132	2	N	-0-				-0-
10	4619 X	4584	-0-	-35	-0-	329	1	4255	2	N	-0-				-0-
11	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	292	1	3829	2	N	-0-				-0-
12	4681 X	3877	-0-	-804	-0-	256	1	3621	2	N	-0-				-0-
01	4681 X	4492	-0-	-189	-0-	302	1	4190	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246						
08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	309	1	3936	2	N	-0-				-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	308	1	3978	2	N	-0-				-0-
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	314	1	4068	2	N	-0-				-0-
11	4110 X	3982	-0-	-128	-0-	282	1	3700	2	N	-0-				-0-
12	4433 X	3132	-0-	-1301	-0-	207	1	2925	2	N	-0-				-0-
01	4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	207	1	2875	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152						
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1517	2	N	-0-				-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-				-0-
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-				-0-
11	1380 X	628	-0-	-752	-0-	44	1	584	2	N	-0-				-0-
12	1023 N	618	-0-	-405	-0-	41	1	577	2	N	-0-				-0-
*01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	177	1	2456	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044						
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	211	1	2687	2	N	-0-				-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	201	1	2594	2	N	-0-				-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	209	1	2698	2	N	-0-				-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	203	1	2668	2	N	-0-				-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	177	1	2504	2	N	-0-				-0-
*01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	197	1	2742	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127						
08	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	241	1	3075	2	N	-0-				-0-
09	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	249	1	3223	2	N	-0-				-0-
10	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	266	1	3448	2	N	-0-				-0-
11	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	230	1	3024	2	N	-0-				-0-
12	3627 X	3061	-0-	-566	-0-	202	1	2859	2	N	-0-				-0-
01	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-	176	1	2447	2	N	-0-				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002						
08	5053 X	4401	-0-	-652	-0-	460	1	3941	2	N	-0-				-0-
09	4320 X	4000	-0-	-320	-0-	428	1	3572	2	N	-0-				-0-
10	4526 X	3977	-0-	-549	-0-	445	1	3532	2	N	-0-				-0-
11	4380 X	3807	-0-	-573	-0-	409	1	3398	2	N	-0-				-0-
12	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	385	1	3925	2	N	-0-				-0-
01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	403	1	3644	2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STATION GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10226 - 11808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	330 1	2832 2	N	-0-	-0-
09	3390 X	3331	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	356 1	2975 2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	353 1	2800 2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3019	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	324 1	2695 2	N	-0-	-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	297 1	3020 2	N	-0-	-0-
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	307 1	2770 2	N	-0-	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)				26155 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH	
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689								
CHISUM		WELL #:		1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	9140 - 9204

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EARNEST HILL				27232 222	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY	
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874								
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3616 - 3628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)				27232 666	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY	
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874								
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3278 - 3288

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #:		1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2694 - 2702

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	199 3	33 9	Y	30	40 1	1 8	60
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	67	80 1	3 8	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	2 8		75
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 3	73 9	Y	66	1 8		140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	40 1		146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	64 1		83

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102 1		71
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	32 2	15 9	N	14			85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			132
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	83 1		49
*01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	48 2	7 9	N	6			55

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	111 2	14 9	N	13			135
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171 2	19 9	N	17	70 1		82
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1702 2	220 9	N	200			282
11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2769 2	219 9	N	199	183 1		298
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	100 2	26 9	N	24	182 1		140
01	1798 N	148	-0-	-1650	-0-	140 2	8 9	N	7			147

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			180
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	73 1		107
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	6 2	9 9	N	8			115
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	12			127
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			127
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			127

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	294 2	153 9	N	139	188 1		118
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	317 2	185 9	N	168	173 1		113
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	599 2	118 9	N	107			220
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	120	185 1		155
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	515 2	198 9	N	180	190 1		145
01	713 N	108	-0-	-605	-0-	23 2	85 9	N	77			222

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1369 2	138 9	N	125			245
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1171 2	58 9	N	53	183 1		115
10	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	991 2	129 9	N	117			232
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2332 2	96 9	N	87	179 1		140
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1368 2	110 9	N	100			240
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1032 2	127 9	N	115	182 1		173

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
ETX ENERGY, LLC 255141																	
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622																	
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	211	1	200	9	Y	182	238	1			143
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	211	1	165	9	Y	150	155	1			138
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	496	1	182	3	Y	133	150	1			121
							146	9									
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	1	6	9	Y	5	87	1			39
*12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	447	1	118	3	Y	344	197	1			186
							378	9									
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					186

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688																	
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	542	1	319	9	Y	290	357	1			248
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	542	1	341	9	Y	310	183	1			375
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	631	1	331	9	Y	301	364	1			312
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	9	Y	229	186	1			355
*12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	444	1	370	9	Y	336	369	1			322
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					322

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																	
08		837 N	806	-0-	-31	-0-	653	1	153	9	Y	139	183	1			73
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	653	1	94	9	Y	85					158
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	761	1	154	9	Y	140	183	1			115
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	605	1	139	9	Y	126	181	1			60
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	587	1	99	9	Y	90					150
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					150

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565																	
08		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	279	1	1034	3	Y	291	375	1			228
							320	9									
09		1410 X	544	-0-	-866	-0-	279	1	265	9	Y	241	248	1			221
10		1457 X	1242	-0-	-215	-0-	336	1	609	3	Y	270	252	1			239
							297	9									
11		1410 X	844	-0-	-566	-0-	384	1	460	9	Y	418	387	1			270
12		1457 X	898	-0-	-559	-0-	587	1	311	9	Y	283	348	1			205
01		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					205

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275670	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		465 N	124	-0-	-341		71 1		53 9	Y	48	84 1		21
09		140 N	140	-0-	-0-		71 1		69 9	Y	63	60 1		24
10		553 N	553	-0-	-0-		494 1		59 9	Y	54	31 1		47
11		553 N	553	-0-	-0-		481 1		72 9	Y	65	60 1		52
*12		485 N	485	-0-	-0-		427 1		58 9	Y	53	62 1		43
01		527 N	NO RPT	-0-	-527					Y	NO RPT			43

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275671	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10117 - 11829		
08		0	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021												

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275964	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 - 11782		
08		988 N	988	-0-	-0-		426 1		340 3	Y	202	346 1		69
							222 9							
09		960 N	960	-0-	-0-		426 1		336 3	Y	180	140 1		109
							198 9							
10		851 N	851	-0-	-0-		497 1		136 3	Y	198			307
							218 9							
11		811 N	811	-0-	-0-		516 1		80 3	Y	195	299 1		203
							215 9							
*12		684 N	684	-0-	-0-		450 1		19 3	Y	195	294 1		104
							215 9							
01		837 N	NO RPT	-0-	-837					Y	NO RPT			104

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	275991	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663		
08		681 X	681	-0-	-0-		580 1		101 9	Y	92	171 1		105
09		930 X	696	-0-	-234		580 1		116 9	Y	105	183 1		27
10		347 N	347	-0-	-0-		228 1		119 9	Y	108			135
11		676 N	676	-0-	-0-		580 1		96 9	Y	87	184 1		38
*12		727 N	727	-0-	-0-		629 1		98 9	Y	89			127
01		341 N	NO RPT	-0-	-341					Y	NO RPT			127

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	276438	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603		
08		496 N	476	-0-	-20		403 1		73 9	Y	66	171 1		78
09		477 N	477	-0-	-0-		403 1		74 9	Y	67			145
10		541 N	541	-0-	-0-		477 1		64 9	Y	58			203
11		515 N	515	-0-	-0-		456 1		59 9	Y	54	180 1		77
*12		559 N	559	-0-	-0-		490 1		69 9	Y	63			140
01		527 N	NO RPT	-0-	-527					Y	NO RPT			140

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	276692	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297 - 11882		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70 1		72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72 1		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36	1		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533															
*07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
*08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442															
08		T. A.	13546	-0-	13546	13546	819	1	12540	3	Y	170	291	1	138
							187	9							
09		T. A.	12876	-0-	12876	26422	819	1	11892	3	Y	150	152	1	136
							165	9							
10		T. A.	2922	-0-	2922	29344	616	1	2120	3	Y	169	156	1	149
							186	9							
11		T. A.	1828	-0-	1828	31172	454	1	1087	3	Y	261	242	1	168
							287	9							
12		T. A.	582	-0-	582	31754	442	1	140	9	Y	127	200	1	95
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	31754					Y	NO RPT			95

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			367
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			367
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			385
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			385
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2009	-0-	-564	-0-	1706	3	303	9	Y	275	373	1	473
09	2130 X	1410	-0-	-720	-0-	1391	3	19	9	Y	17	365	1	125
10	2201 X	1147	-0-	-1054	-0-	809	3	338	9	Y	307	186	1	246
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3157	3	750	9	Y	682	559	1	369
12	2015 X	1199	-0-	-816	-0-	659	1	236	3	Y	276	371	1	274
						304	9							
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			274

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	678	3	321	9	Y	292	279	1	141
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	623	3	301	9	Y	274	312	1	103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	294	211	1	186
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	3	306	9	Y	278	318	1	146
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	549	3	316	9	Y	287	252	1	181
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			181

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
08	434 N	235	-0-	-199	-0-	9	1	226	3	Y	-0-			224
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	-0-			224
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-			224
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			224
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			224
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	420	1	1306	3	Y	380	459	1	97
						418	9							
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	420	1	1665	3	Y	313	327	1	83
						344	9							
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	392	1	1711	3	Y	378	276	1	185
						416	9							
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	331	1	818	3	Y	451	525	1	111
						496	9							
*12	3100 N	6227	-0-	3127	3127	493	1	5227	3	Y	461	484	1	88
						507	9							
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	864					Y	NO RPT			88

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
08	620 N	442	-0-	-178	-0-	355	1	87	9	Y	79	191	1	29
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	355	1	50	9	Y	45	42	1	32
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	408	1	54	9	Y	49			81
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	489	1	54	9	Y	49	78	1	52
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	438	1	54	9	Y	49	75	1	26
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			26

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 277818		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #: A 01		RRCID -> 277918		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2883 3	251 9	Y	228	272 1	115
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2706 3	226 9	Y	205	242 1	78
10	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	2735 3	243 9	Y	221	159 1	140
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3259 3	229 9	Y	208	239 1	109
*12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	657 1	2297 3	Y	216	189 1	136
						238 9					
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		136

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 277919		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 11350	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	137 1	722 3	Y	218	368 1	72
						240 9					
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	137 1	692 3	Y	245		317
						270 9					
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	149 1	755 3	Y	165	369 1	113
						182 9					
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	89 1	413 3	Y	191	177 1	127
						210 9					
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	128 1	444 3	Y	176	185 1	118
						194 9					
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		118

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 277933		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	341 1	341 3	Y	143	171 1	67
						157 9					
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	341 1	147 9	Y	134	106 1	95
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	346 1	143 9	Y	130	106 1	119
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	398 1	24 3	Y	121	207 1	33
						133 9					
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	401 1	228 3	Y	158	107 1	84
						174 9					
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		84

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 277934		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
08	1147 N	460	-0-	-687	-0-	30 1	430 9	Y	391	555 1	57
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	198 3	Y	351	186 1	222
						386 9					
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	165 3	Y	325	373 1	174
						358 9					
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 9	Y	273	188 1	259
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	788 1	295 9	Y	268	370 1	157
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		157

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						186	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						186	
10	T. A.	48	-0-	48	48	48	2	1	46	3		186	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	48	48					186	1	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48	48					NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48	48					NO RPT	-0-	

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531															
08	2480 X	1617	-0-	-863	-0-	-0-	314	1	1182	3	Y	110	188	1	53
							121	9							
09	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1714	3	Y	101	82	1	72
							111	9							
10	2201 X	1754	-0-	-447	-0-	-0-	330	1	1317	3	Y	97	80	1	89
							107	9							
11	2130 X	1468	-0-	-662	-0-	-0-	397	1	970	3	Y	92	156	1	25
							101	9							
12	1612 X	1248	-0-	-364	-0-	-0-	357	1	761	3	Y	118	80	1	63
							130	9							
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820															
08	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	-0-	10899	3	277	9	Y	252	368	1	147
09	10200 X	1222	-0-	-8978	-0-	-0-	1012	3	210	9	Y	191	186	1	152
10	11005 X	8184	-0-	-2821	-0-	-0-	8035	3	149	9	Y	135	187	1	100
11	10650 X	10428	-0-	-222	-0-	-0-	10140	3	288	9	Y	262	185	1	177
12	11191 X	9095	-0-	-2096	-0-	-0-	311	1	8569	3	Y	195	120	1	252
							215	9							
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	-0-					Y	NO RPT			252

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290															
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	61	175	1	213
							67	9							
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	61			274
							67	9							
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	503	3	Y	45			319
							50	9							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	628	3	Y	80	185	1	214
							88	9							
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	70			284
							77	9							
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			284

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2077 X	1658	-0-	-419	-0-	549 1	513 3	Y	542	551 1	279	
						596 9						
09	1620 X	1508	-0-	-112	-0-	513 1	350 3	Y	586	736 1	129	
						645 9						
10	1674 X	1441	-0-	-233	-0-	517 1	297 3	Y	570	559 1	140	
						627 9						
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	461 1	1314 3	Y	542	552 1	130	
						596 9						
12	1798 X	1508	-0-	-290	-0-	305 1	644 3	Y	508	369 1	269	
						559 9						
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		269	

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878												
08	4557 X	3906	-0-	-651	-0-	424 1	2699 3	Y	712	829 1	171	
						783 9						
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	424 1	2685 3	Y	562	591 1	142	
						618 9						
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	398 1	3201 3	Y	630	463 1	309	
						693 9						
11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	430 1	5022 3	Y	756	881 1	184	
						832 9						
*12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	428 1	4058 3	Y	768	806 1	146	
						845 9						
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		146	

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547												
08	651 X	373	-0-	-278	-0-	12 1	281 3	Y	73		235	
						80 9						
09	630 X	478	-0-	-152	-0-	12 1	405 3	Y	55	177 1	113	
						61 9						
10	620 X	498	-0-	-122	-0-	16 1	357 3	Y	114		227	
						125 9						
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	116	190 1	153	
						128 9						
*12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	12 1	289 3	Y	130		283	
						143 9						
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		283	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542												
08	527 X	326	-0-	-201	-0-	31 1	295 9	Y	268	183 1	188	
						31 1	281 9	Y	255	368 1	75	
09	510 X	312	-0-	-198	-0-	30 1	263 9	Y	239	184 1	130	
						27 1	3337 3	Y	276	331 1	75	
10	527 X	293	-0-	-234	-0-	304 9						
						131 1	2734 3	Y	260	178 1	157	
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	286 9						
*12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		157	
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		157	

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		193	
								Y	-0-		193	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		208	
								Y	34	160 1	82	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
								Y	-0-		82	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82	
								Y	NO RPT		82	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82	
								Y	NO RPT		82	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6126	3	26	9	Y	24	176	1	74
09	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6303	3	25	9	Y	23			97
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6359	3	28	9	Y	25			122
11	6360 X	6219	-0-	-141	-0-	6194	3	25	9	Y	23	117	1	28
12	6572 X	6069	-0-	-503	-0-	215	1	5824	3	Y	27			55
						30	9							
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			55

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	271	1	183	9	Y	166	184	1	234
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	271	1	204	9	Y	185	184	1	235
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	307	1	117	3	Y	253	183	1	305
						278	9							
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1395	3	Y	366	559	1	112
						403	9							
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	230	1	163	9	Y	148			260
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			260

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
08	3100 N	3264	-0-	164	164	120	1	2868	3	Y	251	368	1	200
						276	9							
09	3000 N	3054	-0-	54	218	120	1	2747	3	Y	170	182	1	188
						187	9							
10	3100 N	3898	-0-	798	1016	143	1	3517	3	Y	216			404
						238	9							
11	2817 N	1801	-0-	-1016	-0-	67	1	1545	3	Y	172	371	1	205
						189	9							
12	1798 X	106	-0-	-1692	-0-	4	1	94	3	Y	7			212
						8	9							
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			212

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
08	3472 X	1814	-0-	-1658	-0-	469	1	1228	3	Y	106			255
						117	9							
09	2550 X	2291	-0-	-259	-0-	469	1	1701	3	Y	110	177	1	188
						121	9							
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	486	1	2446	3	Y	134	188	1	134
						147	9							
11	2550 X	2091	-0-	-459	-0-	438	1	1501	3	Y	138			272
						152	9							
*12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	427	1	2635	3	Y	115	186	1	201
						127	9							
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			201

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	580	1	537	9	Y	488	541	1	44
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	580	1	121	9	Y	110			154
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	228	1	318	9	Y	289	185	1	258
11	1110 X	682	-0-	-428	-0-	580	1	102	9	Y	93	333	1	18
12	1147 X	681	-0-	-466	-0-	629	1	52	9	Y	47	44	1	21
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			21

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592 - 12167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	150	1	64	3	Y	100
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	150	1	60	3	Y	100
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	150	1	26	3	Y	100
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	129	1	31	3	Y	100
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	131	1	50	3	Y	100
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y NO RPT	100

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 279324		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
08	1395 X	543	-0-	-852	-0-	342	1	201	9	Y	76
09	1350 X	617	-0-	-733	-0-	342	1	275	9	Y	93
10	1395 X	787	-0-	-608	-0-	548	1	239	9	Y	188
11	1350 X	886	-0-	-464	-0-	601	1	285	9	Y	207
12	1395 X	961	-0-	-434	-0-	727	1	234	9	Y	171
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y NO RPT	171

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 279354		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 9590		PERF.10090 - 11390	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492	
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	Y	65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	65

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397	
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	562	1	871	3	Y	173
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	248	9	941	3	Y	72
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	562	1	757	3	Y	133
11	1560 X	1032	-0-	-528	-0-	69	9	248	9	Y	205
12	1612 X	1494	-0-	-118	-0-	683	1	270	3	Y	75
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	79	9	681	1	Y	75

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		4495 X	2729	-0-	-1766	-0-	2589	3	140	9	Y	139
09		3900 X	3315	-0-	-585	-0-	3151	3	164	9	Y	110
10		4030 X	2274	-0-	-1756	-0-	2204	3	70	9	Y	174
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4115	3	223	9	Y	187
12		3813 X	3314	-0-	-499	-0-	108	1	2980	3	Y	216
							226	9				
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	216
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
08		713 N	544	-0-	-169	-0-	518	1	26	9	Y	73
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	1	1	9	Y	74
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			Y	74
11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	494	1	2126	3	Y	136
							68	9				
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	663	1	52	3	Y	220
							92	9				
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	220
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	138
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650												
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	245
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246												
08		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	10	1	1853	3	N	405
							598	9				
09		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	3	N	358
							351	9				
10		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	260	1	733	3	N	332
							173	9				
11		641 X	641	-0-	-0-	-0-	250	1	197	3	N	318
							194	9				
12		2449 X	880	-0-	-1569	-0-	260	1	400	3	N	338
							220	9				
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	338
ORO RESOURCES, LLC 626507 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
08	DLQ	G-10	772	-0-	772	3663	490	3	282	9	Y	747
09	DLQ	G-10	727	-0-	727	4390	504	3	223	9	Y	760
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	5134	513	3	231	9	Y	789
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	5729	388	3	207	9	Y	795
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5729					Y	795
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5729					Y	795

EGB (FREDERICKSBURG) BOWLES ENERGY, INC. TUCKER		27797 400 084097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	2	N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	65	1	30	2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	41	1	35	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	23	1	22	2	N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987			TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564					
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	387	1	198	2	N	-0-			-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	415	1	196	2	N	-0-			-0-
10	961 N	504	-0-	-457	-0-	341	1	163	2	N	-0-			-0-
11	570 N	365	-0-	-205	-0-	197	1	168	2	N	-0-			-0-
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	309	1	240	2	N	-0-			-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	212	1	212	2	N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987			TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530					
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	42	1	21	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	102	1	48	2	N	-0-			-0-
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	44	1	21	2	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	112	1	53	2	N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	50	1	40	2	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	1	21	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	102	1	48	2	N	-0-			-0-
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	44	1	21	2	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	112	1	54	2	N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	51	1	39	2	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	65	1	66	2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT) WEATHERS EXPLORATION, INC. O.G. ROGERS ESTATE		28379 250 902850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	6			55
						7	9							
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	5			60
						6	9							
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	3			63
						3	9							
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	4			67
						4	9							
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	2			69
						2	9							
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	4			73
						4	9							

ELKHART (PETTIT)		//CONT.// 28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850										
COVINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 229031		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	23 1	761 2	N	-0-			37
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	28 1	761 2	N	-0-			37
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	71 1	935 2	N	-0-			37
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66 1	1264 2	N	-0-			37
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55 1	1276 2	N	-0-			37
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34 1	1158 2	N	-0-			37

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-			87
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			87
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	N	-0-			87
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			87
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-			87
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	N	-0-			87

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850										
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH					
WELL #:		1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7358 - 7368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		13175 R	13175	-0-	-0-	-0-	62 1	13035 2	N	71	163 1		19
							78 9						
09		13320 #	12942	-0-	-378	-0-	60 1	12672 2	N	191	82 1		128
							210 9						
10		13764 #	13253	-0-	-511	-0-	62 1	13132 2	N	54	82 1		100
							59 9						
11		13435 R	13435	-0-	-0-	-0-	60 1	13317 2	N	53	83 1		70
							58 9						
12		13521 R	13521	-0-	-0-	-0-	62 1	13398 2	N	55	84 1		41
							61 9						
*01		13909 R	13909	-0-	-0-	-0-	62 1	13744 2	N	94	83 1		52
							103 9						

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		28809 500 660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

TC OIL AND GAS, LLC MAYO		840303 840303		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		4		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6284 - 6287			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			124
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			124
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			124
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			124
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300 879300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		1		RRCID -> 169642		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6331 - 6440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			84
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			84
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			84
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167 881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #:		3		RRCID -> 257146		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 7762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)		28809 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
FURRH, J. D. JR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 105723		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6116 - 6123					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	366	2	Y	-0-			39
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	359	2	Y	-0-			39
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	357	2	Y	-0-			39
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	84	1	306	2	Y	-0-			39
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	-0-	82	1	278	2	Y	-0-			39
*01	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	94	1	282	2	Y	-0-			39

EXCELSIOR (PETTIT)		29790 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
STETSON PETROLEUM CORP.		819479													
STALLCUP, BLISS		WELL #: A 1		RRCID -> 039323		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6237 - 6241					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

RUSK-STALLCUP		WELL #: 2 C		RRCID -> 097943		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6264 - 6290					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT				-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750													
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6341 - 6397					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020 - P/A 02/25/20															

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
MOORE, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7856 - 7890					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				53
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				53
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				53
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				53
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				53
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				53

LANGFORD, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7839 - 7843					
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				113
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				113
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				113
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				113
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				113
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MCBRIDE OPERATING LLC		538006									
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:	3	RRCID ->	180243	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8824 - 9965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851						CNTY: HENDERSON			
BROWNING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	081505	COMPL. DATE	02/11/1978	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9168 - 9873
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
CATFISH CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10434 - 10462
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9986 - 10090
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		N	NO RPT		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972				
08	8649	X	6720	-0-	-1929	-0-	6472	3	248	9	N	225	157	1	69
09	8070	X	5545	-0-	-2525	-0-	5259	3	286	9	N	260	268	1	61
10	8184	X	3006	-0-	-5178	-0-	2837	3	169	9	N	154	140	1	75
11	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	6552	3	241	9	N	219	200	1	94
12	6727	X	6377	-0-	-350	-0-	6377	3			N	-0-	94	1	-0-
01	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984				
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			1
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			1
10	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	3			N	-0-			1
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			1
*12	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	3			N	-0-			1
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-			
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-			
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-			
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940															
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-			
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-			
10		1798 N	716	-0-	-1082	-0-	716	3	N	-0-		-0-			
11		1680 N	292	-0-	-1388	-0-	292	3	N	-0-		-0-			
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-			
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122															
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-			
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-			
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-			
01		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936															
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	326	3	228	9	N	207	123	1	88
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	613	3	196	9	N	178	183	1	83
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	330	3	89	9	N	81	99	1	65
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	757	3	240	9	N	218	163	1	120
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	680	3	122	9	N	111	157	1	74
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			74

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980															
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
09		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
10		1457 N	679	-0-	-778	-0-	679	3			N	-0-			-0-
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
*12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918															
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000
08	4774 X	3341	-0-	-1433	-0-	3341	3	N	-0-			2
09	4620 X	3482	-0-	-1138	-0-	3482	3	N	-0-			2
10	4774 X	1911	-0-	-2863	-0-	1911	3	N	-0-			2
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3	N	-0-			2
*12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	-0-			2
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	4102	-0-	1102	1102	4060	3	N	38	29	1	9
10	3100 N	2790	-0-	-310	792	2769	3	N	19	14	1	14
11	3000 N	6519	-0-	3519	4311	6465	3	N	49	42	1	21
*12	3100 N	1415	-0-	-1685	2626	1282	3	N	121	96	1	46
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	363			N	NO RPT			46

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	879	3	N	45	31	1	14
09	1320 N	508	-0-	-812	-0-	469	3	N	35	41	1	8
10	1333 N	271	-0-	-1062	-0-	248	3	N	21	21	1	8
11	900 N	343	-0-	-557	-0-	325	3	N	16	17	1	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	1	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3	N	-0-			-0-
09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4709	3	N	50	36	1	14
10	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2554	3	N	20	7	1	27
11	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6028	3	N	67	66	1	28
*12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3	N	-0-	28	1	-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000	-	10030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3131 X	2350	-0-	-781	-0-	2327 3	23 9	N		21			90
09		3090 X	2424	-0-	-666	-0-	2402 3	22 9	N		20	49 1		61
10		3348 X	1342	-0-	-2006	-0-	1296 3	46 9	N		42	29 1		74
11		3240 X	3033	-0-	-207	-0-	2977 3	56 9	N		51	1 1		124
12		3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3092 3	8 9	N		7	117 1		14
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N		NO RPT			14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899	-	10062
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N		-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N		-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N		-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N		-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N		-0-			-0-
01		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N		NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936	-	9998
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N		-0-			12
09		480 N	156	-0-	-324	-0-	156 3		N		-0-			12
10		248 N	84	-0-	-164	-0-	84 3		N		-0-			12
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N		-0-			12
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N		-0-			12
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT			12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900	-	9952
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N		-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N		-0-			-0-
10		279 N	136	-0-	-143	-0-	136 3		N		-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N		-0-			-0-
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N		-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015	-	10106
08		6014 X	3530	-0-	-2484	-0-	3530 3		N		-0-			67
09		6540 X	3667	-0-	-2873	-0-	3667 3		N		-0-			67
10		4402 X	1989	-0-	-2413	-0-	1989 3		N		-0-			67
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3		N		-0-			67
12		4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	3086 3		N		-0-			67
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N		NO RPT			67

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923	-	10097
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N		-0-			-0-
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N		-0-			-0-
10		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3		N		-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N		-0-			-0-
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N		-0-			-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850	-	9966
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N		-0-			-0-
09		1200 N	884	-0-	-316	-0-	884 3		N		-0-			-0-
10		992 N	463	-0-	-529	-0-	463 3		N		-0-			-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N		-0-			-0-
*12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2065 3	174 9	N		158	98 1		60
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N		NO RPT			60

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 - 9960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 X	197	-0-	-144	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	1350 X	412	-0-	-938	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	1395 X	222	-0-	-1173	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
*12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 - 9964	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 - 9984	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	220	-0-	-860	-0-	136	3	84 9	N	76	54 1		22
10	527 N	39	-0-	-488	-0-	7	3	32 9	N	29	10 1		41
11	510 N	145	-0-	-365	-0-	18	3	127 9	N	115	108 1		48
*12	3100 N	3696	-0-	596	-0-	3696	3		N	-0-	48 1		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	565			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 - 10078	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	646	3	43 9	N	39	38 1		15
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	583	3	47 9	N	43	46 1		12
10	713 N	326	-0-	-387	-0-	303	3	23 9	N	21	19 1		14
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	722	3	42 9	N	38	36 1		16
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	870	3	410 9	N	373	256 1		133
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			133

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 - 12000	
08	14694 X	13988	-0-	-706	-0-	13980	3	8 9	N	7	110 1		3
09	14760 X	10844	-0-	-3916	-0-	10648	3	196 9	N	178	98 1		83
10	15252 X	5728	-0-	-9524	-0-	5728	3		N	-0-	14 1		69
11	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16315	3	316 9	N	287	196 1		160
*12	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	16109	3	77 9	N	70	184 1		46
01	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-				N	NO RPT			46

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916	
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3		N	-0-	83 1		-0-
09	8096 X		-0-	-0-	-0-	8096	3		N	-0-			-0-
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3		N	-0-			-0-
11	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9829	3	13 9	N	12	8 1		4
*12	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7944	3	39 9	N	35	19 1		20
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

FALCON CREEK (ANHYDRITE)		30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		260268									
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 119801		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 7815 - 7824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	80	2	N	22	22 1	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	117	2	N	15	15 1	-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)		31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790									
LASITER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)		32156 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
MAPLES		WELL #: 1		RRCID -> 276739		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 10660		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 141710		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6478 - 6510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6486 - 6492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518														

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636														

08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1015	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	74	1	1108	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
*12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	2	Y	7	9	1	1
						8	9							
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	60	1	1580	2	Y	6	5	1	2
						7	9							

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578														

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104														

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			145
09	1290 N	651	-0-	-639	-0-	651 2		N	-0-			145
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1517 2	26 9	N	24	27 1		142
11	1920 N	1611	-0-	-309	-0-	1604 2	7 9	N	6			148
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	869 2	13 9	N	12			160
01	1643 N	550	-0-	-1093	-0-	544 2	6 9	N	5			165

COERT HOLDINGS 1 LLC		164934										
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 215600		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9848 - 9550		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			94
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021												

ENERQUEST CORPORATION		252059										
IRWIN		WELL #: 1		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018												

IRWIN		WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7221 - 8558		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7408 - 8654		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021												

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 7407 - 8697		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059										
IRWIN		WELL #:	6	RRCID ->	202793	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7252 - 8632			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

IRWIN		WELL #:	7	RRCID ->	202794	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7252 - 8632			
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1			212
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			212
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	N	2			214
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

COLLINS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	202795	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7364 - 8554			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	202946	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7373 - 8606			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
*11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			245
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			245
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			245

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	203448	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7461 - 8630			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:	3	RRCID ->	210294	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7392 - 8516			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	210761	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7391 - 9118			
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			11
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	678 2	53 9	N	48			59
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			59
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			59
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5			25
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1			26
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			26
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2			28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

 COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

 GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10			151
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1288	2	24	9	N	22			173
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5			178
*11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	N	22			200
*12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1839	2	22	9	N	20			220
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

 GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

 IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			258
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2			260
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260

 GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			122
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			122
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092					
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2	257
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	257
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	257
*11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	N	10	267
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7	274
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	274

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019													

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017													

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059								
JOPLING GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	221433	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7306 - 9368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09		47 N	47	-0-	-0-	47	2	N	-0-		73
10		62 N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-		73
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		73

BARTON, SUSAN		WELL #:	1	RRCID ->	221436	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 7346 - 9280	
08		130 N	130	-0-	-0-	130	2	N	-0-		116
09		230 N	230	-0-	-0-	224	2	N	5		121
10		1143 N	1143	-0-	-0-	1128	2	N	14		135
*11		520 N	520	-0-	-0-	520	2	N	-0-		135
*12		900 N	900	-0-	-0-	891	2	N	8		143
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		143

IRWIN		WELL #:	8R	RRCID ->	221438	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7476 - 9343	
08		632 N	632	-0-	-0-	623	2	N	8		63
09		444 N	444	-0-	-0-	444	2	N	-0-		63
10		24 N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-		63
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		63

BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	221816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7461 - 9440	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		141

JOPLING GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	222463	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417 - 9472	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		274
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	222467	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 7428 - 9422	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

RANDALL		WELL #:	4	RRCID ->	222543	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 7472 - 9454	
08		476 N	476	-0-	-0-	437	2	N	35		46
09		382 N	382	-0-	-0-	302	2	N	73		119
10		935 N	935	-0-	-0-	860	2	N	68	164 1	23
*11		634 N	634	-0-	-0-	612	2	N	20		43
*12		1102 N	1102	-0-	-0-	964	2	N	125	163 1	5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5

 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

 IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-					46
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

 STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

 STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19

 IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

 JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	430	2	43	9	N	39
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	N	4
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201				N	NO RPT

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218	
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1188	2	12	9	N	11
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	N	6
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990	
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	2	40	9	N	36
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1418	2	28	9	N	25
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1820	2	42	9	N	38
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	N	29
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2135	2	34	9	N	31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7389 - 8076	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	264	2	33	9	N	30
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7404 - 9386	
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1377	2	32	9	N	29
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	920	2	142	9	N	129
*11	3000 N	3424	-0-	424	424	3380	2	44	9	N	40
*12	2803 N	2379	-0-	-424	-0-	2327	2	52	9	N	47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
GIANT NRG CO., LP				302592											
OXSHEER		WELL #:		1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7520 - 9074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
GIANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 7194 - 9255				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8024 - 8076				
GRAVES				383757											
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8		40
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	434	2	147	9	N	134	151	1		23
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	346	2	34	9	N	31				54
11	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-				54
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				54
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	45	2			N	-0-				54
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7848 - 8022				
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	Y	11	1	8		27
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				27
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				27
11	510 N	249	-0-	-261	-0-	217	2	32	9	Y	29	50	1		6
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	Y	11				17
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	492	2	4	9	Y	4				21
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165359	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 7886 - 7948				
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7				50
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				50
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10				60
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	90	2	4	9	N	4				64
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	N	8				72
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	45	2	20	9	N	18				90
COLLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171784	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7414 - 7564				
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				41
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-				41
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				41
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				41
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				41
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				41

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757											
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385	
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
09	180 N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-		84
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	1		85
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-		85
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-		85
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-		85
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-		85

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	15		71
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	17	9	57	1	N	35		106
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39	9	79	1	N	20		126
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	22	9	83	1	N	15		141
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	17	9	74	1	N	24	122 1	43
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	26	9	62	1	N	27		70
						30	9						

 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			30
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	18			48
						20	9							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	5			53
						6	9							
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			53
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-			53
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			53

 GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	5			90
						6	9							
09	330 N	93	-0-	-237	-0-	5	1	81	2	N	6			96
						7	9							
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	86	1	1471	2	N	9			105
						10	9							
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	15			120
						17	9							
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	11			131
						12	9							
01	341 N	122	-0-	-219	-0-	6	1	107	2	N	8			139
						9	9							

 BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	22			100
						24	9							
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	111	1	1915	2	N	11			111
						12	9							
10	651 N	462	-0-	-189	-0-	25	1	428	2	N	8	61	1	58
						9	9							
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	35	1	595	2	N	12			70
						13	9							
12	744 N	36	-0-	-708	-0-	1	1	23	2	N	11			81
						12	9							
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	19			100
						21	9							

 GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	9			85
						10	9							
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	5			90
						6	9							
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	N	5			95
						6	9							
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	3			98
						3	9							
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	2			100
						2	9							
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	39	1	661	2	N	5			105
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
HIBBARD ENERGY, LP		383757														
IRWIN, BEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2			N	-0-					41
09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2			N	-0-					41
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2			N	-0-					41
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2			N	-0-					41
12		2139 X	1191	-0-	-948	-0-	1191 2			N	-0-					41
*01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2			N	-0-					41

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188								
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-					-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-					-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-					-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			Y	-0-					-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BULL OIL COMPANY, LLC		106446														
BETHUNE B		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902								
08		806 N	272	-0-	-534	-0-	272 2			N	-0-					78
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1600 2	24	9	N	22					100
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-	87	1			13
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-					13
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					13
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					13

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640								
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1612 2	6	9	N	5					45
09		2130 N	1773	-0-	-357	-0-	1767 2	6	9	N	5					50
10		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1603 2	14	9	N	13					63
11		1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524 2			N	-0-					63
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT					63
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT					63

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457								
08		1085 N	671	-0-	-414	-0-	671 2			Y	-0-					38
09		1050 N	531	-0-	-519	-0-	531 2			Y	-0-					38
10		1364 N	706	-0-	-658	-0-	706 2			Y	-0-					38
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2			Y	-0-					38
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT					38
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT					38

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638								
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2			N	-0-					75
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-					75
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-					75
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-					75
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					75
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					75

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BULL OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 106446										
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7	50
09		1226 N	1226	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	50
10		1330 N	1330	-0-	-0-	1313	2	17	9	N	15	65
11		1337 N	1337	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	65
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085					N	NO RPT	65
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085					N	NO RPT	65

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664				
08		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-	68
09		240 N	3	-0-	-237		3	2		N	-0-	68
10		5 N	-0-	-0-	-5					N	-0-	68
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12		3 N	NO RPT	-0-	-3					N	NO RPT	68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	68

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645				
08		2846 X	2846	-0-	-0-	2846	2			N	-0-	27
09		2070 X	2019	-0-	-51	2019	2			N	-0-	27
10		2163 X	2163	-0-	-0-	2149	2	14	9	N	13	40
11		2070 X	1574	-0-	-496	1574	2			N	-0-	40
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139					N	NO RPT	40
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139					N	NO RPT	40

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466				
08		4185 X	2841	-0-	-1344	2841	2			N	-0-	27
09		4050 X	3323	-0-	-727	3309	2	14	9	N	13	40
10		4185 X	2277	-0-	-1908	2268	2	9	9	N	8	48
11		3780 X	1443	-0-	-2337	1443	2			N	-0-	48
12		3906 X	NO RPT	-0-	-3906					N	NO RPT	48
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441					N	NO RPT	48

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439				
08		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-	20
09		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-	20
10		5 N	-0-	-0-	-5					N	-0-	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	20

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804				
08		1033 N	1033	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	17
09		696 N	696	-0-	-0-	696	2			N	-0-	17
10		697 N	697	-0-	-0-	676	2	21	9	N	19	36
11		990 N	717	-0-	-273	717	2			N	-0-	36
12		713 N	NO RPT	-0-	-713					N	NO RPT	36
01		682 N	NO RPT	-0-	-682					N	NO RPT	36

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768				
08		546 N	546	-0-	-0-	534	2	12	9	N	11	51
09		420 N	114	-0-	-306	114	2			N	-0-	51
10		333 N	333	-0-	-0-	333	2			N	-0-	51
11		540 N	98	-0-	-442	98	2			N	-0-	51
12		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT	51
01		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT	51

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BULL OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 106446										
HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	243	N	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
09	270	N	229	-0-	-41	229	2	N	-0-		-0-	
10	214	N	214	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
11	240	N	72	-0-	-168	72	2	N	-0-		-0-	
12	248	N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT		-0-	
01	217	N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT		-0-	

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514				
08	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		45	
09	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-		45	
10	5	N	-0-	-0-	-5			N	-0-		45	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		45	

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041				
08	248	N	161	-0-	-87	161	2	N	-0-		120	
09	240	N	-0-	-0-	-240			N	-0-		120	
10	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-		120	
11	156	N	156	-0-	-0-	156	2	N	-0-		120	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		120	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		120	

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878				
08	1209	N	1169	-0-	-40	1155	2	14	9	N	13	40
09	1462	N	1462	-0-	-0-	1427	2	35	9	N	32	72
10	1450	N	1450	-0-	-0-	1425	2	25	9	N	23	33
11	1216	N	1216	-0-	-0-	1204	2	12	9	N	11	44
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT	62 1	44	
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457			N	NO RPT		44	

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807				
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	5	N	-0-	-0-	-5			N	-0-		18	
10	5	N	-0-	-0-	-5			N	-0-		18	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		18	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		18	

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988				
08	1307	N	1307	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		31	
09	1527	N	1527	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		31	
10	1247	N	1247	-0-	-0-	1247	2	N	-0-		31	
11	944	N	944	-0-	-0-	944	2	N	-0-		31	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		31	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		31	

SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673				
08	1048	N	1048	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		35	
09	761	N	761	-0-	-0-	761	2	N	-0-		35	
10	867	N	867	-0-	-0-	867	2	N	-0-		35	
11	853	N	853	-0-	-0-	842	2	11	9	N	10	45
12	682	N	NO RPT	-0-	-682			N	NO RPT		45	
01	682	N	NO RPT	-0-	-682			N	NO RPT		45	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
BULL OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		106446													
ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9768 - 12046					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					70
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
RED ARROW		WELL #:		1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936					
08	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2005	2	28	9	N	25						62
09	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	1858	2	24	9	N	22						84
10	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2088	2	28	9	N	25						109
11	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1800	2	83	9	N	75	178	1				6
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2012	2	22	9	N	20						26
01	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2015	2	13	9	N	12						38

84 ENERGY LLC				856467		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10152 - 10945					
08	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-						68
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-						68
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-						68
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-						68
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-						68
*01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-						68

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	10108 - 10614					
08	372 N	234	-0-	-138	-0-	199	2	35	9	N	32						40
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-						40
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-						40
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-						40
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-						40
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-						40

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860					
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	122	1	4399	2	N	4	4	8				28
09	4020 X	3869	-0-	-151	-0-	98	1	3771	2	N	-0-						28
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	101	1	4265	2	N	-0-						28
11	4020 X	3780	-0-	-240	-0-	79	1	3699	2	N	2						30
12	4154 X	3725	-0-	-429	-0-	79	1	3646	2	N	-0-						30
01	4154 X	3127	-0-	-1027	-0-	74	1	3053	2	N	-0-						30

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10264 - 10608					
08	775 N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-						115
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-						115
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-						115
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-						115
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-						115
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-						115

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC				856467								
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1213 2	18 9	N	16		16
09		1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 2		N	-0-		16
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		16
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		16
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		16
*01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		16

REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	28			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-		423 2	N	-0-			-0-
*01		2736 N	2736	-0-	-0-		2736 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860				
08		992 N	932	-0-	-60	-0-	931 2	1 9	N	1	1 8	105	
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		105	
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		105	
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		105	
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		105	
01		961 N	886	-0-	-75	-0-	847 2	39 9	N	35		140	

GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARION			
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241								
SHARP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112602	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5844	- 5850			
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		356
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1458 2	6 9	N	5		361
*10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052 2	6 9	N	5		366
*11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164 2	6 9	N	5		371
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029 2	9 9	N	8		379
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		379

GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC				953535								
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 163428	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9670	- 10920			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164886	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 10962
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID ->	212007	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8710 - 8715
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

GARNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8767 - 8774
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-		722	3	13	9	N	12		222
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-		452	3	28	9	N	25	170 1	77
10	620 N	456	-0-	-164	-0-		437	3	19	9	N	17		94
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-		858	3	19	9	N	17		111
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-		770	3	10	9	N	9		120
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		725	3	3	9	N	3		123

31 OPERATING LLC		953535		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834
BERRYHILL, H.O. G.U. 1														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535									
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UP SHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510 - 14140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	4711	-0-	-1024	-0-	4694	3	17	9	N	15		143
09	5460 X	4407	-0-	-1053	-0-	4401	3	6	9	N	5		148
10	5642 X	5112	-0-	-530	-0-	5106	3	6	9	N	5		153
11	5400 X	4587	-0-	-813	-0-	4587	3			N	-0-		153
12	5580 X	4829	-0-	-751	-0-	4783	3	46	9	N	42		195
*01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2		197

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
DAVIS													
		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1845	2	79	9	N	72		245
09	1740 X	1474	-0-	-266	-0-	1473	2	1	9	N	1	177 1	69
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1805	2	18	9	N	16		85
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3		88
12	1922 X	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-		88
01	1922 X	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-		88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
WILCO GAS UNIT #1													
		WELL #:		2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10968 - 11018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

ALLGOOD GAS UNIT				118458	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:		4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10942 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

MOUGHON GAS UNIT				229212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:		3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11294 - 11369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 KING OPERATING CORPORATION 465296
 WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) KING OPERATING CORPORATION CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	34943 300 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) KING OPERATING CORPORATION CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		//CONT.//	34943 300 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										

08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					35
09	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION HUNTER, J.L.			742143													

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					81
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					81
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					81
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					81
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					81

WERTZ																

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	Y	-0-					8
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					8
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					8
12	186 N	40	-0-	-146	-0-	12	1	16	2	Y	11	17	1			2
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	12	9									2

MARSH, T.D. G.U.																

08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
09	450 N	14	-0-	-436	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					13
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	2	Y	-0-					13
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	151	1	247	2	Y	-0-					13
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	168	1	212	2	Y	58	58	1			13
01	434 N	3	-0-	-431	-0-	64	9									13

GRAHAM, BILLIE G.U.																

08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					2
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	150	1	875	2	Y	-0-					2
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	Y	1	1	8			2
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	9									2
12	1054 N	342	-0-	-712	-0-	123	1	202	2	Y	-0-					2
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	125	1	159	2	Y	53	43	1			12

HUNTER, J.L.																

08	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	122	1	1162	2	N	-0-					25
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1239	2	N	-0-					25
10	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	119	1	1104	2	N	-0-					25
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	130	1	1175	2	N	-0-					25
12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	137	1	1209	2	N	-0-					25
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	N	-0-					25

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

 COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

08	1426	N	238	-0-	-1188	-0-	238	2		N	-0-		65
09	660	N	179	-0-	-481	-0-	173	2	6	9	N	5	70
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3	70
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		70
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	381	2	55	9	N	50	120
01	1147	N	744	-0-	-403	-0-	721	2	23	9	N	21	141

 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

 GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-	27	
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	N	-0-	27	
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-	27	
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	166	1	27
							183	9						
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	27	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	27	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008													TOTAL DEPTH	14612	PERF.11343	- 14612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5022 X	130	-0-	-4892	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					91
09	4800 X	3329	-0-	-1471	-0-	143	1	3186	2	Y	-0-					91
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	237	1	5149	2	Y	102	126	1	1	8	66
11	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	112	9									
11	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	213	1	3721	2	Y	82	115	1	1	8	32
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	90	9									
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	229	1	3590	2	Y	36					68
01	5487 X	3677	-0-	-1810	-0-	40	9									
01	5487 X	3677	-0-	-1810	-0-	214	1	3399	2	Y	58	101	1			25
						64	9									
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008													TOTAL DEPTH	10861	PERF.11110	- 13319
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5249	2	Y	48	58	1			16
09	5640 X	5010	-0-	-630	-0-	53	9									
09	5640 X	5010	-0-	-630	-0-	200	1	4763	2	Y	43	39	1			20
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	47	9									
10	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	283	1	6660	2	Y	70	71	1	3	8	16
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	77	9									
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	286	1	6004	2	Y	59	49	1			26
12	5549 X	3355	-0-	-2194	-0-	65	9									
12	5549 X	3355	-0-	-2194	-0-	136	1	3150	2	Y	63	57	1			32
01	7006 X	374	-0-	-6632	-0-	69	9									
01	7006 X	374	-0-	-6632	-0-	298	1	76	9	Y	69	89	1			12
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009													TOTAL DEPTH	10907	PERF.11439	- 14631
08	4061 X	3818	-0-	-243	-0-	363	1	3455	2	N	-0-					27
09	3930 X	3513	-0-	-417	-0-	341	1	3114	2	N	53					80
10	4123 X	3887	-0-	-236	-0-	58	9									
10	4123 X	3887	-0-	-236	-0-	359	1	3343	2	N	168	167	1	1	8	80
11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	185	9									
11	3990 X	3459	-0-	-531	-0-	344	1	3114	2	N	1	1	8			80
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	1	9									
12	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	362	1	3201	2	N	14					94
01	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	15	9									
01	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	362	1	3173	2	N	111	172	1			33
						122	9									
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008													TOTAL DEPTH	10828	PERF.11233	- 14625
08	3999 X	27	-0-	-3972	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					36
09	3870 X	415	-0-	-3455	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					36
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	231	1	5025	2	Y	43	51	1			28
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	47	9									
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	240	1	4207	2	Y	50	58	1			20
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	55	9									
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	242	1	3799	2	Y	19					39
01	5301 X	3744	-0-	-1557	-0-	21	9									
01	5301 X	3744	-0-	-1557	-0-	217	1	3448	2	Y	72	80	1			31
						79	9									
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH	11900	PERF.10752	- 10838
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	229	-0-	229	229	217	2	12	9	N	11	4	1			7
01	14B2 EXT	28	-0-	28	257	28	2			N	-0-					7

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264461	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10892 - 10947
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021												

LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	264752	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10861 - 10961
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

LANDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267158	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10794 - 10900
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		40	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		40	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		40	
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		40	
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	

SNOW, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	276309	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11437 - 15116
08	11253 X	10043	-0-	-1210	-0-	248	1	N	107	173	1	1 8 34
						118	9					
09	10890 X	10086	-0-	-804	-0-	240	1	N	82			116
						90	9					
10	11191 X	10221	-0-	-970	-0-	248	1	N	119	177	1	9 8 49
						131	9					
11	10290 X	9399	-0-	-891	-0-	240	1	N	93	5	8	137
						102	9					
12	10633 X	9380	-0-	-1253	-0-	248	1	N	110	183	1	64
						121	9					
01	10416 X	9172	-0-	-1244	-0-	248	1	N	94			158
						103	9					

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		3	RRCID ->	283416	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10918 - 11749
08	1860 N	1131	-0-	-729	-0-	1131	2	N	-0-			66
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	133	167	1	32
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			32
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	975	2	N	-0-			32
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2	N	-0-			32
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			32

SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	283507	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10799 - 10848
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
HILL LC-GILMER S (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 287814		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	96813 X	64030	-0-	-32783	-0-	85 1	63597 2	Y	316	344 1	5 8	128
						348 9						
09	93690 X	59550	-0-	-34140	-0-	81 1	59119 2	Y	318	323 1		123
						350 9						
10	96813 X	59173	-0-	-37640	-0-	87 1	58673 2	Y	375	359 1	5 8	134
						413 9						
11	80190 X	55340	-0-	-24850	-0-	90 1	54866 2	Y	349	372 1	4 8	107
						384 9						
12	82863 X	55910	-0-	-26953	-0-	88 1	55438 2	Y	349	359 1		97
						384 9						
*01	68580 X	68580	-0-	-0-	-0-	30 1	68151 2	Y	363	290 1		170
						399 9						

MARSH TD-ARRINGTON (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 291268		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333				
08	423434 X	251338	-0-	-172096	-0-	332 1	248025 2	Y	2710	2363 1	38 8	523
						2981 9						
09	255030 X	248292	-0-	-6738	-0-	333 1	245042 2	Y	2652	2884 1	6 8	285
						2917 9						
10	263531 X	229280	-0-	-34251	-0-	335 1	226067 2	Y	2616	2449 1	133 8	319
						2878 9						
11	255030 X	194851	-0-	-60179	-0-	315 1	192030 2	Y	2278	2222 1	72 8	303
						2506 9						
12	263531 X	179865	-0-	-83666	-0-	278 1	177322 2	Y	2059	2085 1	2 8	275
						2265 9						
01	256556 X	204163	-0-	-52393	-0-	82 1	201973 2	Y	1916	1981 1		210
						2108 9						

MARSH TD-COLLIE (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 291269		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914				
08	633917 X	357914	-0-	-276003	-0-	477 1	356471 2	Y	878	809 1	24 8	167
						966 9						
09	368340 X	329183	-0-	-39157	-0-	446 1	327901 2	Y	760	842 1	4 8	81
						836 9						
10	380618 X	312954	-0-	-67664	-0-	462 1	311611 2	Y	801	701 1	90 8	91
						881 9						
11	368340 X	268949	-0-	-99391	-0-	440 1	267769 2	Y	673	634 1	43 8	87
						740 9						
12	380618 X	244642	-0-	-135976	-0-	382 1	243614 2	Y	587	595 1	1 8	78
						646 9						
01	357926 X	279585	-0-	-78341	-0-	113 1	278877 2	Y	541	560 1		59
						595 9						

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994				
SOUTH GILMER		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	2274	2265	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
09	DLQ	G-10	1688	-0-	1688	3962	1682	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
10	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	5750	1782	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
11	DLQ	G-10	968	-0-	968	6718	965	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
12		7436 X	718	-0-	-6718	-0-	718	3			Y	-0-				-0-
*01		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371																
08		3689 X	3109	-0-	-580	-0-	3088	3	21	9	N	19	19	1		-0-
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3102	3	25	9	N	23	23	1		-0-
10		3007 X	601	-0-	-2406	-0-	598	3	3	9	N	3	3	1		-0-
11		3570 X	274	-0-	-3296	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		3224 X	894	-0-	-2330	-0-	894	3			N	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418																
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2043	3	21	9	N	19	19	1		-0-
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	3	14	9	N	13	13	1		-0-
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	3	21	9	N	19	19	1		-0-
11		1800 N	1373	-0-	-427	-0-	1344	3	29	9	N	26	26	1		-0-
12		1736 N	1105	-0-	-631	-0-	1075	3	30	9	N	27	27	1		-0-
01		1829 N	700	-0-	-1129	-0-	687	3	13	9	N	12	12	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390																
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630																
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	N	5	5	1		-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3	3	1		-0-
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5	5	1		-0-
11		960 N	809	-0-	-151	-0-	807	3	2	9	N	2	2	1		-0-
12		992 N	892	-0-	-100	-0-	889	3	3	9	N	3	3	1		-0-
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3	3	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026																
08	DLQ	G-10	7733	-0-	7733	7733	7649	3	84	9	Y	76	76	1		-0-
09	DLQ	G-10	6902	-0-	6902	14635	6818	3	84	9	Y	76	76	1		-0-
10	DLQ	G-10	8444	-0-	8444	23079	8382	3	62	9	Y	56	56	1		-0-
11	DLQ	G-10	6905	-0-	6905	29984	6852	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
12		37584 X	7600	-0-	-29984	-0-	7461	3	139	9	Y	126	126	1		-0-
*01		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6590	3	138	9	Y	125	125	1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582																
08	DLQ	G-10	10258	-0-	10258	10258	10103	3	155	9	Y	141	147	1		-0-
09	DLQ	G-10	9843	-0-	9843	20101	9688	3	155	9	Y	141	147	1		-0-
10	DLQ	G-10	9845	-0-	9845	29946	9792	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
11	DLQ	G-10	9991	-0-	9991	39937	9951	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
12		49570 X	9633	-0-	-39937	-0-	9431	3	202	9	Y	184	184	1		-0-
*01		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9209	3	194	9	Y	176	176	1		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	5371	-0-	5371	5371	5352	3	19	9	Y	17	39	1		85
09	DLQ	G-10	5291	-0-	5291	10662	5272	3	19	9	Y	17	39	1		85
10	DLQ	G-10	5290	-0-	5290	15952	5272	3	18	9	Y	16	27	1		74
11	DLQ	G-10	3218	-0-	3218	19170	3196	3	22	9	Y	20	26	1		68
12		24925 X	5755	-0-	-19170	-0-	5664	3	91	9	Y	83	114	1		37
*01		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5158	3	102	9	Y	93	130	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	2826	3	14	9	Y	13	36	1		125
09	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	5792	2938	3	14	9	Y	13	36	1		125
10	DLQ	G-10	2935	-0-	2935	8727	2913	3	22	9	Y	20	32	1		113
11	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	11305	2555	3	23	9	Y	21	31	1		103
12		14388 X	3083	-0-	-11305	-0-	3017	3	66	9	Y	60	82	1		81
*01		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2448	3	68	9	Y	62	94	1		49

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954		
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	753 2	Y	-0-		-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC) ATOKA OPERATING, INC. MCBETH		34943 750 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742													
08	2170 N	1965	-0-	-205	-0-	1939	2	26	9	N	24		94
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	N	20		114
10	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	1887	2	7	9	N	6		120
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-		120
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-		120
01	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-		120

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WILCO GAS UNIT NO 1		189405		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11716 - 11789			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938		PERF.11725 - 11850			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11696 - 11836			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11744 - 11870			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		211

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11688 - 11884			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					167

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636						
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT																
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584								
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					63
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					63
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788								
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					13
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					13
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					13
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					13
*12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
WILLEFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201958	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11608 - 11630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-			73
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			73
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			73
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			73
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	203090	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11592 - 11616			
08	3100 N	3423	-0-	323	-0-	323	2			N	-0-			58
09	2878 N	2555	-0-	-323	-0-	2555	2			N	-0-			58
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			58
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			58
*12	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			58
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			58

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	206688	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11532 - 11638			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232681	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11640 - 11800			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			141
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			RRCID ->	045682	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11688 - 11705			
COYLE, N. L.		WELL #:		1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	046244	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11645 - 11664			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
MCCOLLUM, GENE A. //CONT.// 742143																			
WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																			
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829																			
08		3255 X	2446	-0-	-809	-0-	-809	-0-	307	1	2139	2	N	-0-					110
09		3150 X	2642	-0-	-508	-0-	-508	-0-	358	1	2184	2	N	91	179	1			22
									100	9									
10		2511 X	2462	-0-	-49	-0-	-49	-0-	330	1	2132	2	N	-0-					22
11		2370 X	1919	-0-	-451	-0-	-451	-0-	247	1	1672	2	N	-0-					22
12		2728 X	2276	-0-	-452	-0-	-452	-0-	242	1	2034	2	N	-0-					22
01		2728 X	2044	-0-	-684	-0-	-684	-0-	208	1	1836	2	N	-0-					22

SNOW, DELBERT																			
WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A.																			
WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781																			
08		5084 X	2977	-0-	-2107	-0-	-2107	-0-	219	1	2758	2	N	-0-					50
09		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	5668	2	N	170	183	1			37
									187	9									
10		5084 X	2602	-0-	-2482	-0-	-2482	-0-	292	1	2310	2	N	-0-					37
11		3690 X	2409	-0-	-1281	-0-	-1281	-0-	201	1	2208	2	N	-0-					37
12		5084 X	4959	-0-	-125	-0-	-125	-0-	358	1	4410	2	N	174					211
									191	9									
*01		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	5840	2	N	70	170	1			111
									77	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749																			
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					23
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					23
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					23
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					23
12		961 N	951	-0-	-10	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					23
*01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N.																			
WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986																			
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					23
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					23
11		540 N	497	-0-	-43	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					23
12		527 N	465	-0-	-62	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					23
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
LANDERS				WELL #:	2	RRCID ->	079144	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11651 - 11815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE, D. J.				WELL #:	1	RRCID ->	079291	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	11845	PERF.10764 - 10939
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	11	1	169	2	Y	-0-	-0-

BINION, ARTHUR				WELL #:	1	RRCID ->	094565	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10454 - 10777
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		25
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-	25
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-	25

BROWN, IDA MAE				WELL #:	1	RRCID ->	097199	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	11029	PERF. N/A
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		-0-
10	558 N	206	-0-	-352	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	-0-	-0-
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-	-0-

MARSH, T.D.				WELL #:	1	RRCID ->	127070	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10699 - 11734
08	5890 X	3998	-0-	-1892	-0-	3998	2		N	-0-		26
09	5700 X	5666	-0-	-34	-0-	5665	2	1	9	N	1	26
10	5890 X	4104	-0-	-1786	-0-	3936	2	168	9	N	153	24
11	4200 X	3672	-0-	-528	-0-	3671	2	1	9	N	1	24
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5836	2	127	9	N	115	74
01	5859 X	2178	-0-	-3681	-0-	2178	2		N	-0-	65	74

HILL, L.C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	127071	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 11704
08	2976 X	316	-0-	-2660	-0-	316	2		N	-0-		2
09	2880 X	344	-0-	-2536	-0-	344	2		N	-0-		2
10	2232 X	429	-0-	-1803	-0-	407	2	22	9	N	20	3
11	570 X	461	-0-	-109	-0-	461	2		N	-0-	19	3
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4	2
*01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	5	2

SNOW, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	151191	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11740 - 11864
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-		36
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		36
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-	934	2	1	9	N	1	36
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		36
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		36
01	930 N	568	-0-	-362	-0-	568	2		N	-0-		36

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629								
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	407	1	2650	2	N	-0-					27
09	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	280	1	1869	2	N	-0-					27
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	344	1	2286	2	N	215	176	1	4	8	62
						237	9									
11	2970 X	1942	-0-	-1028	-0-	282	1	1660	2	N	-0-					62
12	3069 X	2145	-0-	-924	-0-	314	1	1831	2	N	-0-					62
01	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	231	1	1567	2	N	-0-					62

LANDERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160940		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816								
08	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			Y	-0-					18
09	1230 X	1102	-0-	-128	-0-	1085	2	17	9	Y	15					33
10	1271 X	1060	-0-	-211	-0-	1056	2	4	9	Y	4	1	8			36
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	2			Y	-0-					36
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					36
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1					37

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BINION, ARTHUR //CONT.// 742143												
WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT CODE	
08	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	2555	2		Y	-0-		24
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2686	2	29 9	Y	26		50
10	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	2644	2	4 9	Y	4	1 8	53
11	2700 X	1910	-0-	-790	-0-	1910	2		Y	-0-		53
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2		Y	-0-		53
01	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2585	2	4 9	Y	4		57

MCCOLLUM, GENE A.												
WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNOW, DELBERT												
WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676												
08	4495 X	3404	-0-	-1091	-0-	365	1	3039 2	N	-0-		28
09	4350 X	3090	-0-	-1260	-0-	499	1	2591 2	N	-0-		28
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	571	1	3705 2	N	-0-		28
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	437	1	3498 2	N	-0-		28
12	3782 X	3340	-0-	-442	-0-	544	1	2796 2	N	-0-		28
01	4278 X	3501	-0-	-777	-0-	395	1	3106 2	N	-0-		28

MCCOLLUM, GENE A.												
WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	1		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.												
WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821												
08	2077 N	1695	-0-	-382	-0-	263	1	1432 2	N	-0-		27
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	283	1	2041 2	N	-0-		27
10	2015 N	1571	-0-	-444	-0-	243	1	1328 2	N	-0-		27
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	236	1	1760 2	N	-0-		27
12	2387 N	1805	-0-	-582	-0-	260	1	1370 2	N	159	159 1	27
*01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	175	9					
						229	1	1414 2	N	-0-		27

MCCOLLUM, GENE A.												
WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	772	-0-	-344	-0-	32 1	740 2	N	-0-	75
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	30 1	701 2	N	165	170 1
						182 9				70
10	992 N	747	-0-	-245	-0-	31 1	716 2	N	-0-	70
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	N	-0-	70
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	775 2	N	195	173 1
						215 9				92
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31 1	1116 2	N	-0-	92

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645		
08	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	187 1	1559 2	N	-0-	40
09	2430 X	1312	-0-	-1118	-0-	212 1	1100 2	N	-0-	40
10	2511 X	1928	-0-	-583	-0-	258 1	1670 2	N	-0-	40
11	2160 X	1511	-0-	-649	-0-	168 1	1343 2	N	-0-	40
12	2108 X	1598	-0-	-510	-0-	260 1	1338 2	N	-0-	40
*01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	272 1	2135 2	N	-0-	40

COYLE, N. L.		WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740		
08	2542 X	1951	-0-	-591	-0-	177 1	1774 2	Y	-0-	44
09	2250 X	2204	-0-	-46	-0-	221 1	1793 2	Y	173	166 1
						190 9				51
10	2604 X	1514	-0-	-1090	-0-	175 1	1339 2	Y	-0-	51
11	1890 N	1693	-0-	-197	-0-	174 1	1519 2	Y	-0-	51
12	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	255 1	1990 2	Y	-0-	51
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	206 1	1528 2	Y	144	168 1
						158 9				27

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736		
08	1364 N	855	-0-	-509	-0-	197 1	658 2	N	-0-	86
09	1170 N	422	-0-	-748	-0-	103 1	319 2	N	-0-	86
10	1426 N	1022	-0-	-404	-0-	193 1	827 2	N	2	1 8
						2 9				87
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	196 1	462 2	N	-0-	87
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	266 1	789 2	N	121	178 1
						133 9				30
*01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	257 1	842 2	N	-0-	30

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627		
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	343 1	2233 2	N	-0-	25
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	432 1	2882 2	N	-0-	25
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	401 1	2664 2	N	-0-	25
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	421 1	2480 2	N	-0-	25
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	466 1	2722 2	N	-0-	25
01	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	313 1	2126 2	N	-0-	25

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10697 - 11642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10922 - 11818					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10796 - 11760						
08	6293 X	4505	-0-	-1788	-0-	408	1	3936	2	N	146	1	8		170	
						161	9									
09	6090 X	5428	-0-	-662	-0-	498	1	4872	2	N	53	190	1		33	
						58	9									
10	6293 X	5234	-0-	-1059	-0-	513	1	4721	2	N	-0-				33	
11	5700 X	5033	-0-	-667	-0-	491	1	4417	2	N	114				147	
						125	9									
12	5890 X	4954	-0-	-936	-0-	489	1	4455	2	N	9	119	1	9	8	28
						10	9									
01	5611 X	4834	-0-	-777	-0-	463	1	4370	2	N	1				29	
						1	9									

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11539 - 11753					
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10872 - 11819					
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-				27
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-				27
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				27
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11655 - 11762					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ENOCH		WELL #:		1	RRCID ->	219023	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859	- 10940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	50	1	475	2	N	3		173
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	3	9	372	2	N	17	167 1	23
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N			23
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	19	9	448	2	N			23
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N			23
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	50	1	328	2	N			23
						37	1						
LANDERS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219539	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10861	- 11828	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	326	1	549	2	N	-0-		25
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	215	1	406	2	N	-0-		25
10	868 N	761	-0-	-107	-0-	271	1	490	2	N	-0-		25
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	280	1	478	2	N	-0-		25
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	270	1	504	2	N	-0-		25
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	253	1	509	2	N	-0-		25
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4	RRCID ->	223074	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11509	- 11672	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COYLE, N. L.		WELL #:		4	RRCID ->	223075	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615	- 11827	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
WHEELER, O. N.		WELL #:		4	RRCID ->	223079	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10842	- 11802	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
WHEELER, O. N.		WELL #:		5	RRCID ->	223083	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10894	- 11853	
08	4247 X	3331	-0-	-916	-0-	313	1	3018	2	N	-0-		58
09	4110 X	3696	-0-	-414	-0-	343	1	3353	2	N	-0-		58
10	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	386	1	3544	2	N	4	4 8	58
11	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	4	9	3413	2	N	112		170
12	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	379	1	3442	2	N	-0-	146 1	24
01	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	123	9	3367	2	N	-0-		24
						378	1						
						356	1						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
HILL, L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	226216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11688 - 11710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227253	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	12066	PERF.10827 - 10956				
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	80				
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	101	1	1514	2	N	-0-	80		
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	171	1	1394	2	N	-0-	80		
							1	9			1	8		80	
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	507	1	1583	2	N	57		137	
							63	9							
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	551	1	1459	2	N	-0-	99	1	38
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	589	1	1299	2	N	-0-			38

COYLE, N. L.		WELL #:		8	RRCID ->	227355	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11666 - 11851						
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	750	1	7522	2	N	184	177	1	7	8	27
							202	9									
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	919	1	7468	2	N	-0-					27
10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	998	1	7619	2	N	175	175	1			27
							193	9									
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	804	1	7002	2	N	-0-					27
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	923	1	7211	2	N	218	180	1	9	8	56
							240	9									
*01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	909	1	6738	2	N	-0-					56

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227579	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12026	PERF.11733 - 11888						
08	651	X	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	441	-0-	-99	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227967	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12008	PERF.11544 - 11743
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229166	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10994 - 11955
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
SNOW, J. E.			WELL #:		6	RRCID ->	229188	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10661 - 11609		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

COLLIE, D. A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	230397	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10846 - 11823		
08	3100 N	3282	-0-	182	423	1224	1	2058	2	N	-0-			25
09	3000 N	3152	-0-	152	575	1085	1	2050	2	N	15			40
10	4164 X	3589	-0-	-575	-0-	1279	1	2310	2	N	-0-			40
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1020	1	1745	2	N	93			133
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1280	1	2395	2	N	21	111 1	18 8	25
*01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	1247	1	2508	2	N	-0-			25

SONCO HOLDINGS LLC			WELL #:		801653	RRCID ->	067461	COMPL. DATE	04/30/1976	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10951 - 10976		
REYNOLDS, S. I.					1									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED			08/31/2021											

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			WELL #:		828880	RRCID ->	037072	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11616 - 11782		
INDIAN ROCK GAS UNIT 1					1									
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	372 X	72	-0-	-300	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	DLQ G-10	696	-0-	696	-0-	690	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	DLQ G-10	851	-0-	851	-0-	1547	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	DLQ G-10	374	-0-	374	-0-	1921	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3			WELL #:		1	RRCID ->	038801	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11662 - 11860		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5			WELL #:		1	RRCID ->	043146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11601 - 11810		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

08	DLQ	G-10	512	-0-	512	3110	487	3	25	9	Y	23	23	1				-0-
09		4199 X	1089	-0-	-3110	-0-	1068	3	21	9	Y	19	19	1				-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	370	3	34	9	Y	31	31	1				-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-						-0-
12		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1				-0-
*01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	Y	11	11	1				-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

08	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	6961	1683	3	14	9	Y	13	13	1				-0-
09		8583 X	1622	-0-	-6961	-0-	1597	3	25	9	Y	23	23	1				-0-
10		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1489	3	26	9	Y	24	24	1				-0-
11		1710 X	1283	-0-	-427	-0-	1261	3	22	9	Y	20	20	1				-0-
12		1767 X	1263	-0-	-504	-0-	1238	3	25	9	Y	23	23	1				-0-
01		1705 X	1624	-0-	-81	-0-	1591	3	33	9	Y	30	30	1				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

08	DLQ	G-10	315	-0-	315	1582	314	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
09		2013 N	431	-0-	-1582	-0-	431	3			Y	-0-						-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-						-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-						-0-
12		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-						-0-
*01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-						-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

08	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	6578	1709	3	26	9	Y	24	24	1				-0-
09		2400 N	1669	-0-	-731	5847	1644	3	25	9	Y	23	23	1				-0-
10		3100 N	1472	-0-	-1628	4219	1450	3	22	9	Y	20	20	1				-0-
11		3000 N	1020	-0-	-1980	2239	997	3	23	9	Y	21	21	1				-0-
12		2505 N	266	-0-	-2239	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
*01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	9	Y	1	1	1				-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

08	DLQ	G-10	127	-0-	127	398	126	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
09		507 N	109	-0-	-398	-0-	109	3			Y	-0-						-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-						-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-						-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-						-0-
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-						-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758 - 11850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743 - 11805				
08	DLQ	G-10	3631	-0-	3631	15460	3624	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
09		18268 X	2808	-0-	-15460	-0-	2801	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2785	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
11		3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2876	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
12		3627 X	2746	-0-	-881	-0-	2740	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
01		3627 X	2256	-0-	-1371	-0-	2249	3	7	9	Y	6	6	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726 - 11800				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614 - 11780				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083988	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11733 - 11842				
08	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	5757	1831	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
09		7335 X	1578	-0-	-5757	-0-	1554	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11		2070 X	1483	-0-	-587	-0-	1459	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
12		1860 X	1527	-0-	-333	-0-	1502	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01		1860 X	1447	-0-	-413	-0-	1419	3	28	9	Y	25	25	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	140964	COMPL. DATE	02/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11691 - 11818				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	141271	COMPL. DATE	04/09/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11737 - 11834				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		2	RRCID ->	141719	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11579	- 11786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		2	RRCID ->	142295	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11592	- 11796		
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	11670	2833	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	14497 X	2827	-0-	-11670	-0-	2802	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2886	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3870 X	2624	-0-	-1246	-0-	2598	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
12	3999 X	2740	-0-	-1259	-0-	2707	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
01	2914 X	2123	-0-	-791	-0-	2089	3	34	9	Y	31	31	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID ->	142336	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	12008	PERF.11745	- 11826		
08	DLQ G-10	1566	-0-	1566	9636	1558	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
09	10814 X	1178	-0-	-9636	-0-	1169	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3030	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2577	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2620	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2958	3	35	9	Y	32	32	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	142654	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11625	- 11840		
08	DLQ G-10	3082	-0-	3082	11525	3056	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
09	14400 X	2875	-0-	-11525	-0-	2851	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3015	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	3060 X	2990	-0-	-70	-0-	2961	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12	3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3045	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2430	3	34	9	Y	31	31	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	143353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11608	- 11788		
08	DLQ G-10	978	-0-	978	3703	976	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5122 X	1419	-0-	-3703	-0-	1405	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1397	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
11	960 X	727	-0-	-233	-0-	723	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-	-0-	1	-0-
*01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		4	RRCID ->	143430	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.15548	- 11746		
08	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6800	2239	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	9027 X	2227	-0-	-6800	-0-	2203	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2380	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2228	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
12	2325 X	1533	-0-	-792	-0-	1524	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
01	2418 X	1379	-0-	-1039	-0-	1379	3			Y	-0-	-0-	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	144091	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11622	- 11828		
08	DLQ G-10	755	-0-	755	4049	734	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09	2400 N	1403	-0-	-997	3052	1379	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10	3100 N	1713	-0-	-1387	1665	1709	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	3000 N	1773	-0-	-1227	438	1773	3			Y	-0-	-0-	1	-0-
12	2126 N	1688	-0-	-438	-0-	1688	3			Y	-0-	-0-	1	-0-
*01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-	-0-	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039															
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774															
08	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	7846	1882	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
09	2400	N	2664	-0-	264	8110	2640	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10	3100	N	2218	-0-	-882	7228	2197	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
11	3000	N	2522	-0-	-478	6750	2492	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
12	3100	N	3310	-0-	210	6960	3276	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
*01	3100	N	2768	-0-	-332	6628	2733	3	35	9	Y	32	32	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798															
08	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	8063	2039	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
09	10012	X	1949	-0-	-8063	-0-	1947	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	1980	X	1635	-0-	-345	-0-	1634	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	2046	X	1528	-0-	-518	-0-	1527	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	2077	X	1402	-0-	-675	-0-	1402	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
08	DLQ	G-10	882	-0-	882	2943	875	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
09	2400	N	681	-0-	-1719	1224	679	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	1762	N	538	-0-	-1224	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
11	840	N	456	-0-	-384	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
08	DLQ	G-10	2620	-0-	2620	11917	2598	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
09	13970	X	2053	-0-	-11917	-0-	2034	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2138	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
11	2880	X	2408	-0-	-472	-0-	2380	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
12	2914	X	1676	-0-	-1238	-0-	1651	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2490	3	24	9	Y	22	22	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
CLEMENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145268	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11554	- 11762		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	1621	-0-	1621	7092	1611	3	10	9	Y	9	1	-0-	
09	2400 N	1342	-0-	-1058	6034	1339	3	3	9	Y	3	1	-0-	
10	3100 N	1427	-0-	-1673	4361	1424	3	3	9	Y	3	1	-0-	
11	3000 N	1247	-0-	-1753	2608	1245	3	2	9	Y	2	1	-0-	
12	3100 N	1145	-0-	-1955	653	1144	3	1	9	Y	1	1	-0-	
*01	1874 N	1221	-0-	-653	-0-	1213	3	8	9	Y	7	1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	145317	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11658	- 11808		
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	6537	1327	3	1	9	Y	1	1	-0-	
09	7695 X	1158	-0-	-6537	-0-	1158	3			Y	-0-		-0-	
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-		-0-	
11	1560 X	1291	-0-	-269	-0-	1291	3			Y	-0-		-0-	
12	1519 X	1280	-0-	-239	-0-	1280	3			Y	-0-		-0-	
*01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-		-0-	

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145371	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11629	- 11920		
08	DLQ G-10	3957	-0-	3957	17575	3935	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
09	21432 X	3857	-0-	-17575	-0-	3832	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3723	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11	4410 X	3529	-0-	-881	-0-	3505	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
12	4557 X	3623	-0-	-934	-0-	3592	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4187	3	33	9	Y	30	30	1	-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3910	- 4018		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149710	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11598	- 11784		
08	DLQ G-10	3451	-0-	3451	10979	3428	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	13811 X	2832	-0-	-10979	-0-	2815	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2636	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2017	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1885	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
*01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1944	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	159473	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11702	- 11702		
08	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2678	1107	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
09	DLQ G-10	554	-0-	554	3232	536	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	3343 X	111	-0-	-3232	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	1147 X	416	-0-	-731	-0-	407	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
01	1147 X	77	-0-	-1070	-0-	77	3			Y	-0-		-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	160168	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11640	- 11806		
08	DLQ G-10	1172	-0-	1172	6077	1165	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
09	2400 N	934	-0-	-1466	4611	927	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
10	3100 N	1552	-0-	-1548	3063	1530	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
11	3000 N	1903	-0-	-1097	1966	1871	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
12	3100 N	1949	-0-	-1151	815	1914	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
*01	1839 N	1024	-0-	-815	-0-	985	3	39	9	Y	35	35	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
08	DLQ	G-10	4511	-0-	4511	17505	4483 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
09		21883 X	4378	-0-	-17505	-0-	4349 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
10		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4660 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
11		4440 X	4321	-0-	-119	-0-	4292 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
12		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4881 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
01		4681 X	3951	-0-	-730	-0-	3911 3	40 9	Y	36	36 1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840												
08	DLQ	G-10	2656	-0-	2656	5764	2631 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
09		8732 X	2968	-0-	-5764	-0-	2946 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3076 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11		2580 X	2044	-0-	-536	-0-	2014 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
12		3069 X	2697	-0-	-372	-0-	2666 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
01		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1963 3	39 9	Y	35	35 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827												
08	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	9791	2934 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
09		12542 X	2751	-0-	-9791	-0-	2727 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2837 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		3090 X	2506	-0-	-584	-0-	2478 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
12		3193 X	2577	-0-	-616	-0-	2543 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
01		2945 X	2698	-0-	-247	-0-	2664 3	34 9	Y	31	31 1	-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796												
08	DLQ	G-10	983	-0-	983	3517	982 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		4247 X	730	-0-	-3517	-0-	727 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
10		798 X	798	-0-	-0-	-0-	797 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		960 X	795	-0-	-165	-0-	793 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12		992 X	920	-0-	-72	-0-	918 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1155 3	9 9	Y	8	8 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856												
08	DLQ	G-10	2957	-0-	2957	11373	2933 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		13730 X	2357	-0-	-11373	-0-	2331 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
10		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2813 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		3330 X	2774	-0-	-556	-0-	2744 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
12		3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3388 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
*01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4260 3	33 9	Y	30	30 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785												
08	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	4616	1423 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
09		6015 X	1399	-0-	-4616	-0-	1380 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
10		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1573 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
11		1710 X	1598	-0-	-112	-0-	1574 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
12		1767 X	1655	-0-	-112	-0-	1625 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
*01		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1593 3	23 9	Y	21	21 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876												
08	DLQ	G-10	1891	-0-	1891	6948	1872 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
09		8601 X	1653	-0-	-6948	-0-	1632 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
10		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1560 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
11		1830 X	1513	-0-	-317	-0-	1502 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
12		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1872 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
01		1891 X	1692	-0-	-199	-0-	1675 3	17 9	Y	15	15 1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	3113	-0-	3113	10742	3089	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		2400 N	2834	-0-	434	11176	2804	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10		3100 N	2838	-0-	-262	10914	2808	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
11		13419 X	2505	-0-	-10914	-0-	2474	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2346	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01		2139 X	1788	-0-	-351	-0-	1753	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898															
08	DLQ	G-10	788	-0-	788	5512	788	3			Y	-0-			-0-
09		2400 N	883	-0-	-1517	3995	883	3			Y	-0-			-0-
10		3100 N	326	-0-	-2774	1221	326	3			Y	-0-			-0-
11		1752 N	531	-0-	-1221	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
12		899 N	540	-0-	-359	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
*01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830															
08	DLQ	G-10	2744	-0-	2744	9837	2720	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		12415 X	2578	-0-	-9837	-0-	2553	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2687	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3240 X	2167	-0-	-1073	-0-	2142	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
12		3348 X	2537	-0-	-811	-0-	2503	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
01		2759 X	2034	-0-	-725	-0-	1997	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862															
08	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	9026	2404	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		10670 X	1644	-0-	-9026	-0-	1627	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2378	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
11		2340 X	1857	-0-	-483	-0-	1836	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
12		2418 X	924	-0-	-1494	-0-	923	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		2418 X	572	-0-	-1846	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890															
08	DLQ	G-10	603	-0-	603	5853	590	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
09		2400 N	2465	-0-	65	5918	2441	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
10		3100 N	2013	-0-	-1087	4831	1990	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
11		3000 N	1847	-0-	-1153	3678	1818	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12		3100 N	1892	-0-	-1208	2470	1861	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
*01		3100 N	1440	-0-	-1660	810	1416	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801															
08	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	4431	1379	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		2400 N	718	-0-	-1682	2749	718	3			Y	-0-			-0-
10		3100 N	2335	-0-	-765	1984	2324	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
11		3000 N	2512	-0-	-488	1496	2487	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
12		3100 N	2462	-0-	-638	858	2430	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
*01		2301 N	1443	-0-	-858	-0-	1409	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826															
08	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	5503	1488	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
09		2400 N	2606	-0-	206	5709	2581	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10		3100 N	1810	-0-	-1290	4419	1784	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
11		3000 N	1718	-0-	-1282	3137	1690	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
12		3100 N	1817	-0-	-1283	1854	1783	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
*01		3100 N	2673	-0-	-427	1427	2653	3	20	9	Y	18	18	1	-0-

GILMER(JURASSIC)													
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	5259	-0-	5259	20550	5233 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
09		25554 X	5004	-0-	-20550	-0-	4980 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5078 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		5430 X	5110	-0-	-320	-0-	5081 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
12		5611 X	4862	-0-	-749	-0-	4829 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		5270 X	4354	-0-	-916	-0-	4315 3	39 9	Y	35	35 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818													
08	DLQ	G-10	175	-0-	175	1290	173 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		1344 N	54	-0-	-1290	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794													
08	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	13686	3419 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		16880 X	3194	-0-	-13686	-0-	3169 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3545 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		3690 X	3490	-0-	-200	-0-	3461 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
12		3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3395 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
01		3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2776 3	28 9	Y	25	25 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790													
08	DLQ	G-10	670	-0-	670	2220	669 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2563 X	343	-0-	-2220	-0-	342 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
11		660 X	406	-0-	-254	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
12		682 X	471	-0-	-211	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
*01		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778													
08	DLQ	G-10	3352	-0-	3352	11951	3333 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09		15391 X	3440	-0-	-11951	-0-	3419 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2939 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		3240 X	2309	-0-	-931	-0-	2289 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		3565 X	2827	-0-	-738	-0-	2798 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
01		3565 X	970	-0-	-2595	-0-	957 3	13 9	Y	12	12 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824													
08	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	4709	1276 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
09		5850 X	1141	-0-	-4709	-0-	1126 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
10		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1368 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
11		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1970 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
12		3100 N	3651	-0-	551	551	3651 3		Y	-0-			-0-
*01		3100 N	3074	-0-	-26	525	3070 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832													
08	DLQ	G-10	2862	-0-	2862	10882	2836 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
09		13418 X	2536	-0-	-10882	-0-	2511 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
10		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2687 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		2910 X	430	-0-	-2480	-0-	421 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
12		3007 X	1330	-0-	-1677	-0-	1328 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
01		2852 X	1133	-0-	-1719	-0-	1130 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	1176	194 3		Y	-0-			-0-
09		1263 X	87	-0-	-1176	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
10		313 X	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		360 X	201	-0-	-159	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
12		310 X	280	-0-	-30	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
01		310 X	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830													
08	DLQ	G-10	4244	-0-	4244	15563	4219 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
09		18890 X	3327	-0-	-15563	-0-	3308 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3374 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5081 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
12		4867 X	4220	-0-	-647	-0-	4187 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
01		4247 X	3656	-0-	-591	-0-	3628 3	28 9	Y	25	25 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842													
08	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	6774	1944 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
09		8386 X	1612	-0-	-6774	-0-	1600 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
10		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1450 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
11		1890 X	1375	-0-	-515	-0-	1366 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
12		1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1550 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
*01		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2026 3	20 9	Y	18	18 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762													
08	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	6303	1530 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
09		2400 N	1472	-0-	-928	-0-	1463 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
10		3100 N	1320	-0-	-1780	-0-	1313 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
11		3000 N	795	-0-	-2205	-0-	1390 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		2570 N	1180	-0-	-1390	-0-	1169 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
01		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1209 3	17 9	Y	15	15 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804													
08	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	5757	1180 3		Y	-0-			-0-
09		2400 N	1045	-0-	-1355	-0-	1044 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		3100 N	1051	-0-	-2049	-0-	1050 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		3000 N	805	-0-	-2195	-0-	158 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		1085 N	679	-0-	-406	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
01		1054 N	822	-0-	-232	-0-	822 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
09		161 N	151	-0-	-10	-0-	149 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1637 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2118 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2409 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
*01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1162 3	24 9	Y	22	22 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794													
08	DLQ	G-10	851	-0-	851	3323	845 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
09		2400 N	755	-0-	-1645	-0-	1678 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1772 N	94	-0-	-1678	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
11		810 N	552	-0-	-258	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
12		775 N	465	-0-	-310	-0-	465 3		Y	-0-			-0-
*01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	5230	1336	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
09		2400 N	1468	-0-	-932	4298	1443	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
10		3100 N	531	-0-	-2569	1729	522	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
11		1845 N	116	-0-	-1729	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1970	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
*01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1061	3	37	9	Y	34	34	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790															
08	DLQ	G-10	4653	-0-	4653	17548	4613	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
09		22002 X	4454	-0-	-17548	-0-	4418	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4466	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
11		4770 X	4040	-0-	-730	-0-	3995	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
12		4929 X	4531	-0-	-398	-0-	4492	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
*01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5388	3	54	9	Y	49	49	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760															
08		3100 N	3651	-0-	551	551	3632	3	19	9	N	17	17	1	-0-
09		3000 N	3597	-0-	597	1148	3573	3	24	9	N	22	22	1	-0-
10		3100 N	2339	-0-	-761	387	2313	3	26	9	N	24	24	1	-0-
11		2496 X	2109	-0-	-387	-0-	2081	3	28	9	N	25	25	1	-0-
12		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2031	3	33	9	N	30	30	1	-0-
*01		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	3	37	9	N	34	34	1	-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811															
08		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3	17	9	N	15	15	1	-0-
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	3	3	9	N	3	3	1	-0-
10		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2964	3	6	9	N	5	5	1	-0-
11		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	3	2	9	N	2	2	1	-0-
12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*01		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	3	4	9	N	4	4	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4264	3	26	9	N	24	24	1			-0-
09		3990 X	3954	-0-	-36	-0-	3929	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3894	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		4290 X	3531	-0-	-759	-0-	3502	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12		4433 X	3991	-0-	-442	-0-	3957	3	34	9	N	31	31	1			-0-
01		4278 X	3087	-0-	-1191	-0-	3052	3	35	9	N	32	32	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

08		589 N	480	-0-	-109	-0-	479	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09		570 N	560	-0-	-10	-0-	558	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01		589 N	370	-0-	-219	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09		3000 N	6527	-0-	3527	-0-	6507	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10		3100 N	5147	-0-	2047	-0-	5574	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11		3000 N	4018	-0-	1018	-0-	6592	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12		9426 X	2834	-0-	-6592	-0-	2810	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09		480 N	429	-0-	-51	-0-	427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11		480 N	349	-0-	-131	-0-	346	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12		434 N	398	-0-	-36	-0-	395	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01		496 N	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	N	4	4	1			-0-

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9637 3	28 9 N	25	25 1	-0-	
09		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9455 3	28 9 N	25	25 1	-0-	
10		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9879 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
11		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9667 3	30 9 N	27	27 1	-0-	
12		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9731 3	35 9 N	32	32 1	-0-	
*01		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7740 3	35 9 N	32	32 1	-0-	

 INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

08		713 N	665	-0-	-48	-0-	663 3	2 9 N	2	2 1	-0-
09		780 N	372	-0-	-408	-0-	369 3	3 9 N	3	3 1	-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	548 3	2 9 N	2	2 1	-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 3	1 9 N	1	1 1	-0-
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	357 3	1 9 N	1	1 1	-0-
*01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 3	3 9 N	3	3 1	-0-

 ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

08		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2399 3	19 9 N	17	17 1	-0-
09		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2013 3	17 9 N	15	15 1	-0-
10		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1954 3	11 9 N	10	10 1	-0-
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1765 3	13 9 N	12	12 1	-0-
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2632 3	21 9 N	19	19 1	-0-
*01		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2860 3	30 9 N	27	27 1	-0-

 DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

08		4278 X	3378	-0-	-900	-0-	3354 3	24 9 N	22	22 1	-0-
09		3810 X	3335	-0-	-475	-0-	3311 3	24 9 N	22	22 1	-0-
10		3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3414 3	26 9 N	24	24 1	-0-
11		3660 X	2983	-0-	-677	-0-	2954 3	29 9 N	26	26 1	-0-
12		3782 X	3062	-0-	-720	-0-	3028 3	34 9 N	31	31 1	-0-
01		3441 X	1885	-0-	-1556	-0-	1851 3	34 9 N	31	31 1	-0-

 LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5558 3	25 9 N	23	23 1	-0-
09		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5184 3	25 9 N	23	23 1	-0-
10		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4777 3	26 9 N	24	24 1	-0-
11		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4988 3	29 9 N	26	26 1	-0-
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5114 3	34 9 N	31	31 1	-0-
*01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302 3	37 9 N	34	34 1	-0-

 VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
MARTIN -L-		WELL #: 1		RRCID -> 096438		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 X	209	-0-	-391	-0-	209 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 X	371	-0-	-249	-0-	371 2	Y	-0-	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854		
08	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2815 2	24 9 Y	22		75
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2715 2	33 9 Y	30		105
10	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2470 2	9 9 Y	8		113
11	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	2311 2	Y	-0-		113
12	3100 X	2394	-0-	-706	-0-	2394 2	Y	-0-		113
01	2852 X	2166	-0-	-686	-0-	2166 2	Y	-0-		113

WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726		
08	1612 N	822	-0-	-790	-0-	814 2	8 9 Y	7		16
09	1950 N	825	-0-	-1125	-0-	825 2	Y	-0-		16
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	Y	-0-	14 1	2
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-		Y	-0-		2
12	1457 X	1131	-0-	-326	-0-	1131 2	Y	-0-		2
01	1457 X	908	-0-	-549	-0-	871 2	37 9 Y	34		36

INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	311	-0-	311	311	311	2			-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	338	27	2			-0-
12	14B2 EXT	154	-0-	154	492	154	2			-0-
*01	619 X	127	-0-	-492	-0-	127	2			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816		
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-	10
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	10
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	10
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	10
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	10
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	10

MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099							
WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2728 X	1908	-0-	-820	-0-	1898 2	10 9	Y	36
09	2550 X	1401	-0-	-1149	-0-	1375 2	26 9	Y	60
10	2821 X	2647	-0-	-174	-0-	2578 2	69 9	Y	19
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2921 2	36 9	Y	52
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2822 2	41 9	Y	89
01	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	2317 2		Y	89

WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798	
08	2139 X	1153	-0-	-986	-0-	1132 2	21 9	Y	25
09	2070 X	858	-0-	-1212	-0-	832 2	26 9	Y	49
10	1364 X	303	-0-	-1061	-0-	303 2		Y	7
11	1320 X	393	-0-	-927	-0-	380 2	13 9	Y	19
12	1147 X	373	-0-	-774	-0-	373 2		Y	19
*01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1491 2	37 9	Y	53

INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776	
08	3255 X	1977	-0-	-1278	-0-	1947 2	30 9	Y	69
09	3150 X	1678	-0-	-1472	-0-	1649 2	29 9	Y	44
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3618 2	81 9	Y	50
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3382 2	14 9	Y	63
12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4576 2	57 9	Y	47
*01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3717 2	14 9	Y	60

WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	4619 X	4609	-0-	-10	-0-	4524 2	85 9	Y	77	108 1		31
09	4470 X	3507	-0-	-963	-0-	3506 2	1 9	Y	1			32
10	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	3549 2		Y	-0-			32
11	4470 X	3591	-0-	-879	-0-	3555 2	36 9	Y	33			65
12	4619 X	3430	-0-	-1189	-0-	3297 2	133 9	Y	121	148 1		38
01	4619 X	3424	-0-	-1195	-0-	3401 2	23 9	Y	21			59

WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835			
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	476 2	41 9	Y	37			65
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	481 2	24 9	Y	22	55 1		32
10	682 N	512	-0-	-170	-0-	494 2	18 9	Y	16	25 1		23
11	510 N	229	-0-	-281	-0-	225 2	4 9	Y	4			27
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	855 2	32 9	Y	29	27 1		29
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	806 2	12 9	Y	11			40

CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804			
08	3441 X	1593	-0-	-1848	-0-	1563 2	30 9	Y	27			56
09	3330 X	1381	-0-	-1949	-0-	1351 2	30 9	Y	27	45 1		38
10	2139 X	1056	-0-	-1083	-0-	1042 2	14 9	Y	13	31 1		20
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1978 2	28 9	Y	25			45
12	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	1500 2	57 9	Y	52	55 1		42
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572 2	14 9	Y	13			55

SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770			
08	465 N	150	-0-	-315	-0-	99 2	51 9	Y	46	63 1		19
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		Y	-0-			19
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			19
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	44 2	21 9	Y	19			38
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2		Y	-0-	31 1		7
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	104 2	15 9	Y	14			21

CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099														
MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760								
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	Y	14					34
09	930 N	465	-0-	-465	-0-	448	2	17	9	Y	15	25	1			24
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	508	2	57	9	Y	52	46	1			30
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	513	2	9	9	Y	8					38
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1008	2	25	9	Y	23	29	1			32
01	558 N	178	-0-	-380	-0-	172	2	6	9	Y	5					37

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868								
BREYER, J. A.		WELL #: 1														
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					7
09	420 N	188	-0-	-232	-0-	188	2			N	-0-					7
10	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					7
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					7
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					7
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					7

GLADEWATER (HAYNESVILLE)																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
PHILLIPS, E. GAS UNIT																	
35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
020467																	
WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		7564 X	6325	-0-	-1239	-0-	-0-	1047	1	5271	2	N	6	171	1		107
09		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	6971	2	N	15				122
10		7564 X	6743	-0-	-821	-0-	-0-	1160	1	5569	2	N	13				135
11		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	6813	2	N	5				140
12		7564 X	7032	-0-	-532	-0-	-0-	787	1	6127	2	N	107				247
01		7564 X	4525	-0-	-3039	-0-	-0-	565	1	3949	2	N	10				257

FENTON, A.																	
WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648																	
08		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	-0-	5705	2	33	9	N	30				266
09		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	-0-	6794	2	17	9	N	15				281
10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	-0-	7049	2	52	9	N	47	108	1		220
11		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	-0-	7039	2	89	9	N	81				301
12		7037 X	6607	-0-	-430	-0-	-0-	6555	2	52	9	N	47				348
01		7099 X	6350	-0-	-749	-0-	-0-	6276	2	74	9	N	67				415

PHILLIPS E GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700																	
08		20677 X	20320	-0-	-357	-0-	-0-	2108	1	18176	2	N	33	169	1		113
09		20010 X	19436	-0-	-574	-0-	-0-	2040	1	17308	2	N	80				193
10		21390 X	19785	-0-	-1605	-0-	-0-	2108	1	17585	2	N	84				277
11		20700 X	18597	-0-	-2103	-0-	-0-	2040	1	16466	2	N	83				360
12		21390 X	19987	-0-	-1403	-0-	-0-	2068	1	17792	2	N	115	327	1		148
01		20305 X	19255	-0-	-1050	-0-	-0-	2063	1	17085	2	N	97	136	1		109

FENTON "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708																	
08		10974 X	9483	-0-	-1491	-0-	-0-	1247	1	8101	2	N	123	178	1		82
09		9450 X	9258	-0-	-192	-0-	-0-	1081	1	8072	2	N	95				177
10		9765 X	9544	-0-	-221	-0-	-0-	1087	1	8338	2	N	108	168	1		117
11		9210 X	9186	-0-	-24	-0-	-0-	1068	1	7997	2	N	110				227
12		9579 X	9363	-0-	-216	-0-	-0-	1115	1	8151	2	N	88				315
01		9579 X	9163	-0-	-416	-0-	-0-	965	1	8098	2	N	91	182	1		224

COWRIE ENERGY LLC																	
BARKSDALE, JOHN																	
183056																	
WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651																	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				63
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				63
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				63
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				63
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				63
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				63

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790 - 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2079 2	69 9	Y	63	63 1	83
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1805 2	35 9	Y	32	69 1	46
10		2139 N	2115	-0-	-24	-0-	2042 2	73 9	Y	66		112
11		2070 N	1515	-0-	-555	-0-	1463 2	52 9	Y	47	66 1	93
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1983 2	80 9	Y	73	121 1	45
01		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	1951 2	75 9	Y	68	65 1	48

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844									
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11408 - 11546	
08		14198 X	12679	-0-	-1519	-0-	12634 2	45 9	N	41		46
09		12900 X	11039	-0-	-1861	-0-	11032 2	7 9	N	6		52
10		13330 X	9611	-0-	-3719	-0-	9611 2		N	-0-		52
11		13710 X	10057	-0-	-3653	-0-	10057 2		N	-0-		52
12		14167 X	9955	-0-	-4212	-0-	9955 2		N	-0-		52
01		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			N	NO RPT		52

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	11467 - 11556	
08		5053 X	4483	-0-	-570	-0-	4483 2		Y	-0-	67 7	18
09		4680 X	3915	-0-	-765	-0-	3915 2		Y	-0-		18
10		4836 X	3410	-0-	-1426	-0-	3410 2		Y	-0-		18
11		4830 X	3580	-0-	-1250	-0-	3569 2	11 9	Y	10		28
12		4991 X	3532	-0-	-1459	-0-	3532 2		Y	-0-		28
01		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		28

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11409 - 11473	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11444 - 11521	
08		6107 X	3566	-0-	-2541	-0-	3566 2		Y	-0-	18 7	67
09		5910 X	3487	-0-	-2423	-0-	3487 2		Y	-0-		67
10		6045 X	5196	-0-	-849	-0-	5196 2		Y	-0-		67
11		5850 X	5834	-0-	-16	-0-	5834 2		Y	-0-		67
12		3565 X	464	-0-	-3101	-0-	464 2		Y	-0-		67
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		67

JETER, J. T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11656 - 11795	
08		3658 X	3318	-0-	-340	-0-	3261 2	57 9	N	52		77
09		3330 X	2851	-0-	-479	-0-	2847 2	4 9	N	4		81
10		3441 X	2480	-0-	-961	-0-	2480 2		N	-0-		81
11		3510 X	2595	-0-	-915	-0-	2595 2		N	-0-		81
12		3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	2569 2		N	-0-		81
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		81

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844										
GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11443	- 11496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1325	2		6	9	Y	5	17
09		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2				Y	-0-	17
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				Y	-0-	17
11		1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1054	2		11	9	Y	10	27
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				Y	-0-	27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11470	- 11575		
08		7347 X	6534	-0-	-813	-0-	6521	2		13	9	Y	12	33
09		6660 X	5704	-0-	-956	-0-	5694	2		10	9	Y	9	42
10		6882 X	4961	-0-	-1921	-0-	4961	2				Y	-0-	42
11		7020 X	5191	-0-	-1829	-0-	5191	2				Y	-0-	42
12		7254 X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2				Y	-0-	42
01		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-						Y	NO RPT	42

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11432	- 11627		
08		6510 X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2		8	9	N	7	34
09		5820 X	5012	-0-	-808	-0-	4982	2		30	9	N	27	61
10		6014 X	4344	-0-	-1670	-0-	4341	2		3	9	N	3	64
11		6150 X	4542	-0-	-1608	-0-	4542	2				N	-0-	64
12		6355 X	4496	-0-	-1859	-0-	4496	2				N	-0-	64
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-						N	NO RPT	64

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:		3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392	- 11540		
08		2480 N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2				N	-0-	13
09		2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2046	2		6	9	N	5	18
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2				N	-0-	18
11		2280 N	1865	-0-	-415	-0-	1865	2				N	-0-	18
12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2				N	-0-	18
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	18

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426	- 11518		
08		3596 X	2094	-0-	-1502	-0-	2094	2				Y	-0-	67
09		3480 X	2048	-0-	-1432	-0-	2048	2				Y	-0-	67
10		3503 X	3071	-0-	-432	-0-	3052	2		19	9	Y	17	84
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2				Y	-0-	84
12		2108 X	272	-0-	-1836	-0-	272	2				Y	-0-	84
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT	84

PRUDENT RESOURCES LLC		681827												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667		
08		5642 X	4968	-0-	-674	-0-	4968	3				N	-0-	140
09		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3				N	-0-	140
10		4526 X	3804	-0-	-722	-0-	3804	3				N	-0-	140
11		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3				N	-0-	62
12		5766 X	3738	-0-	-2028	-0-	3738	3				N	-0-	62
01		5766 X	3589	-0-	-2177	-0-	3589	3				N	-0-	62

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
PRUDENT RESOURCES LLC		//CONT.// 681827										
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123387		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1563	-0-	-483	-0-	183 1	1380 3	N	-0-			157
09	1710 N	891	-0-	-819	-0-	228 1	663 3	N	-0-			157
10	1891 N	353	-0-	-1538	-0-	144 1	209 3	N	-0-			157
11	1500 N	1152	-0-	-348	-0-	83 1	1069 3	N	-0-	63 1		94
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	114 1	1201 3	N	-0-			94
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	120 1	679 3	N	-0-			94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235745		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656			
08	7192 X	5301	-0-	-1891	-0-	620 1	4681 3	N	-0-			140
09	6960 X	1476	-0-	-5484	-0-	377 1	1099 3	N	-0-			140
10	6696 X	747	-0-	-5949	-0-	305 1	442 3	N	-0-			140
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	486 1	6264 3	N	-0-			140
12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	708 1	7416 3	N	-0-			140
01	5301 X	2664	-0-	-2637	-0-	399 1	2265 3	N	-0-			140

SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701			
BRADFORD		WELL #: 1										
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 080811		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659			
GLADEWATER GU 1		WELL #: 1										
08	10168 X	9826	-0-	-342	-0-	652 1	9174 2	Y	-0-			-0-
09	9840 X	9524	-0-	-316	-0-	598 1	8926 2	Y	-0-			-0-
10	10168 X	9314	-0-	-854	-0-	555 1	8759 2	Y	-0-			-0-
11	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	593 1	9288 2	Y	-0-			-0-
12	9858 X	9625	-0-	-233	-0-	577 1	9048 2	Y	-0-			-0-
01	9827 X	9770	-0-	-57	-0-	635 1	9135 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	17047	-0-	17047	17047	1070 1	15974 2	Y	3	1 1		2
10	14B2 EXT	20101	-0-	20101	37148	1197 1	18895 2	Y	8			10
11	14B2 EXT	15867	-0-	15867	53015	952 1	14905 2	Y	9	10 1		9
12	68059 X	15044	-0-	-53015	-0-	901 1	14133 2	Y	9	11 1		7
01	13113 X	12733	-0-	-380	-0-	826 1	11895 2	Y	11	11 1		7

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.			//CONT.L// 945936											
GLADEWATER GU 3			WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14477 X	13781	-0-	-696	-0-	914	1	12863	2	Y	4		6
							4	9						
09		14010 X	13335	-0-	-675	-0-	836	1	12493	2	Y	5	8 1	3
							6	9						
10		14260 X	12149	-0-	-2111	-0-	723	1	11419	2	Y	6		9
							7	9						
11		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	921	1	14422	2	Y	7	9 1	7
							8	9						
12		19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	1176	1	18459	2	Y	7	8 1	6
							8	9						
*01		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	1022	1	14704	2	Y	7	8 1	5
							8	9						

GLADEWATER GU 7			WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692				
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1		1
							1	9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
											Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10			WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556				
08		9021 X	8326	-0-	-695	-0-	552	1	7763	2	Y	10		14
							11	9						
09		8730 X	8082	-0-	-648	-0-	506	1	7565	2	Y	10	18 1	6
							11	9						
10		8959 X	7635	-0-	-1324	-0-	454	1	7163	2	Y	16		22
							18	9						
11		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	496	1	7763	2	Y	17	22 1	17
							19	9						
12		8463 X	7736	-0-	-727	-0-	462	1	7253	2	Y	19	21 1	15
							21	9						
01		8339 X	7198	-0-	-1141	-0-	466	1	6711	2	Y	19	21 1	13
							21	9						

GLADEWATER GU 6			WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640				
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	174	1	2454	2	Y	22		33
							24	9						
09		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	151	1	2249	2	Y	26	44 1	15
							29	9						
10		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2191	2	Y	34		49
							37	9						
11		2070 N	1452	-0-	-618	-0-	85	1	1335	2	Y	29	48 1	30
							32	9						
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	130	1	2043	2	Y	27	29 1	28
							30	9						
*01		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	180	1	2585	2	Y	44	43 1	29
							48	9						

GLADEWTR G U 11			WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	408	1	8039	2	Y	3			8
						3	9							
09	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	457	1	8977	2	Y	3	6	1	5
						3	9							
10	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	391	1	7699	2	Y	5			10
						6	9							
11	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	409	1	7962	2	Y	5			15
						6	9							
12	8060 X	7572	-0-	-488	-0-	365	1	7201	2	Y	5			20
						6	9							
*01	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7912	2	Y	6	17	1	9
						7	9							

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654														

08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1351	2	Y	11			16
						12	9							
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	96	1	1427	2	Y	10	19	1	7
						11	9							
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	14			21
						15	9							
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	Y	19	21	1	19
						21	9							
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	2	Y	18	23	1	14
						20	9							
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	126	1	1807	2	Y	22	22	1	14
						24	9							

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645														

08	6975 X	6442	-0-	-533	-0-	311	1	6122	2	Y	8			19
						9	9							
09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	327	1	6427	2	Y	7	14	1	12
						8	9							
10	6913 X	6582	-0-	-331	-0-	317	1	6253	2	Y	11			23
						12	9							
11	6690 X	5460	-0-	-1230	-0-	266	1	5181	2	Y	12			35
						13	9							
12	6975 X	6084	-0-	-891	-0-	293	1	5778	2	Y	12			47
						13	9							
01	6975 X	4984	-0-	-1991	-0-	243	1	4729	2	Y	11	37	1	21
						12	9							

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569														

08	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	196	1	3872	2	Y	9			21
						10	9							
09	3960 X	3629	-0-	-331	-0-	175	1	3446	2	Y	7	15	1	13
						8	9							
10	4092 X	3948	-0-	-144	-0-	190	1	3745	2	Y	12			25
						13	9							
11	3960 X	3746	-0-	-214	-0-	182	1	3550	2	Y	13			38
						14	9							
12	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	185	1	3656	2	Y	14			52
						15	9							
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	181	1	3529	2	Y	14	43	1	23
						15	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8711 X	8640	-0-	-71	-0-	417 1	8220 2	Y	3		7
							3 9					
09		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	420 1	8247 2	Y	2	5 1	4
							2 9					
10		8711 X	8521	-0-	-190	-0-	411 1	8104 2	Y	5		9
							6 9					
11		8370 X	8027	-0-	-343	-0-	392 1	7631 2	Y	4		13
							4 9					
12		8959 X	8207	-0-	-752	-0-	395 1	7805 2	Y	6		19
							7 9					
01		8959 X	8636	-0-	-323	-0-	421 1	8211 2	Y	4	15 1	8
							4 9					

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688				
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 2	Y	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	Y	-0-		-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638				
08		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	158 1	2218 2	Y	-0-		-0-
09		2370 N	2045	-0-	-325	-0-	128 1	1917 2	Y	-0-		-0-
10		2387 N	2328	-0-	-59	-0-	139 1	2189 2	Y	-0-		-0-
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	141 1	2207 2	Y	-0-		-0-
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	146 1	2288 2	Y	-0-		-0-
*01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	154 1	2218 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456				
08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	371 1	7311 2	Y	-0-		-0-
09		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	361 1	7087 2	Y	-0-		-0-
10		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	365 1	7203 2	Y	-0-		-0-
11		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	341 1	6642 2	Y	-0-		-0-
12		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	362 1	7142 2	Y	-0-		-0-
*01		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	375 1	7309 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	89	1	1759	2	Y	72			167
09	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	79	9	1274	2	Y	41	122	1	86
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	45	9			Y	-0-			86
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			86
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	64

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548					
08	9703 X	9471	-0-	-232	-0-	457	1	9010	2	Y	4			10
09	8850 X	8396	-0-	-454	-0-	406	1	7987	2	Y	3	7	1	6
10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	444	1	8743	2	Y	6			12
11	9180 X	8956	-0-	-224	-0-	437	1	8512	2	Y	6			18
12	9486 X	7956	-0-	-1530	-0-	383	1	7566	2	Y	6			24
01	9486 X	8685	-0-	-801	-0-	423	1	8254	2	Y	7	20	1	11

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584					
08	11098 X	8979	-0-	-2119	-0-	261	1	8706	2	Y	11	18	1	14
09	10740 X	8135	-0-	-2605	-0-	237	1	7889	2	Y	8			22
10	8773 X	7984	-0-	-789	-0-	232	1	7742	2	Y	9	21	1	10
11	8700 X	8043	-0-	-657	-0-	234	1	7797	2	Y	11			21
12	8990 X	7820	-0-	-1170	-0-	227	1	7581	2	Y	11	20	1	12
01	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	244	1	8147	2	Y	12			24

MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485					
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650					
08	12741 X	10209	-0-	-2532	-0-	772	1	9365	2	Y	65	82	1	35
09	12330 X	10876	-0-	-1454	-0-	502	1	10287	2	Y	79	100	1	14
10	11284 X	10658	-0-	-626	-0-	549	1	10040	2	Y	63	38	1	39
11	10920 X	10141	-0-	-779	-0-	566	1	9502	2	Y	66	75	1	30
12	11284 X	10135	-0-	-1149	-0-	579	1	9487	2	Y	63	74	1	19
01	11253 X	9954	-0-	-1299	-0-	564	1	9314	2	Y	69	37	1	51

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	7812 X	7434	-0-	-378	-0-	556	1	6749	2	Y	117	154	1		63
09	7560 X	7197	-0-	-363	-0-	129	9	6716	2	Y	139	177	1		25
10	8060 X	7468	-0-	-592	-0-	328	1	6963	2	Y	113	68	1		70
11	7800 X	7227	-0-	-573	-0-	153	9	6696	2	Y	120	136	1		54
12	8060 X	7437	-0-	-623	-0-	381	1	6891	2	Y	114	134	1		34
01	7471 X	7288	-0-	-183	-0-	124	9	6742	2	Y	125	67	1		92
						399	1								
						132	9								
						421	1								
						125	9								
						408	1								
						138	9								
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882						
08	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	621	1	7541	2	Y	165	208	1		88
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	182	9	7443	2	Y	159	230	1		17
10	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	363	1	7929	2	Y	153	80	1		90
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	175	9	7500	2	Y	166	181	1		75
12	7998 X	7352	-0-	-646	-0-	434	1	6768	2	Y	155	183	1		47
*01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	168	9	7855	2	Y	170	93	1		124
						446	1								
						183	9								
						413	1								
						171	9								
						476	1								
						187	9								
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761						
08	7564 X	6900	-0-	-664	-0-	201	1	6684	2	Y	14	23	1		16
09	7320 X	5678	-0-	-1642	-0-	15	9	5502	2	Y	10				26
10	6262 X	6252	-0-	-10	-0-	165	1	6058	2	Y	11	26	1		11
11	6690 X	5876	-0-	-814	-0-	11	9	5688	2	Y	15				26
12	6913 X	5926	-0-	-987	-0-	182	1	5741	2	Y	12	24	1		14
01	6913 X	6575	-0-	-338	-0-	12	9	6367	2	Y	15				29
						171	9								
						191	1								
						17	9								
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
WALKER, E.L. DR. GUL		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584						
08	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-				-0-
09	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	52	1	1030	2	Y	-0-				-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	2	Y	-0-				-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	Y	-0-				-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-				-0-
01	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	12834 X	11972	-0-	-862	-0-	11895 2	77 9	Y	70			103
09	12390 X	11588	-0-	-802	-0-	11491 2	97 9	Y	88	141	1	50
10	12803 X	10859	-0-	-1944	-0-	10752 2	107 9	Y	97			147
11	11580 X	10866	-0-	-714	-0-	10735 2	131 9	Y	119	145	1	121
12	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12205 2	146 9	Y	133	151	1	103
*01	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	11981 2	155 9	Y	141	150	1	94

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667			
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	428 2	23 9	Y	21			31
09	630 N	418	-0-	-212	-0-	388 2	30 9	Y	27	43	1	15
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	610 2	33 9	Y	30			45
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	391 2	41 9	Y	37	44	1	38
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	311 2	43 9	Y	39	47	1	30
01	651 N	154	-0-	-497	-0-	112 2	42 9	Y	38	40	1	28

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607			
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	10 1	139 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755			
08	12648 X	42	-0-	-12606	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
09	23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	1070 1	21934 2	Y	163	117	1	46
10	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	861 1	15727 2	Y	233	135	1	144
11	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	831 1	13964 2	Y	246	279	1	111
12	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	841 1	13779 2	Y	235	275	1	71
*01	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	756 1	12480 2	Y	256	138	1	189

GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778			
08	9579 X	8622	-0-	-957	-0-	651 1	7904 2	Y	61	81	1	33
09	9270 X	9110	-0-	-160	-0-	420 1	8609 2	Y	74	94	1	13
10	10323 X	8965	-0-	-1358	-0-	462 1	8439 2	Y	58	34	1	37
11	9990 X	9048	-0-	-942	-0-	504 1	8476 2	Y	62	71	1	28
12	10323 X	8671	-0-	-1652	-0-	495 1	8109 2	Y	61	71	1	18
01	9424 X	8900	-0-	-524	-0-	504 1	8324 2	Y	65	35	1	48

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	Y	14	20
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	15	9	2590	2	Y	17	10
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	173	1	2753	2	Y	23	33
11	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	19	9	2655	2	Y	21	25
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	174	1	2540	2	Y	26	21
*01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	25	9	2603	2	Y	30	20
						170	1				29	
						23	9				31	
						162	1					
						29	9					
						181	1					
						33	9					

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622			
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682			
08	4898 X	4668	-0-	-230	-0-	135	1	4490	2	Y	39	47
09	4740 X	3949	-0-	-791	-0-	43	9	3805	2	Y	27	74
10	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	114	1	4043	2	Y	30	33
11	4680 X	3997	-0-	-683	-0-	30	9	3838	2	Y	40	73
12	4836 X	3920	-0-	-916	-0-	121	1	3771	2	Y	33	40
01	4681 X	4005	-0-	-676	-0-	33	9	3845	2	Y	41	81
						115	1					
						44	9					
						36	9					
						115	1					
						45	9					

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
08	5394 X	5039	-0-	-355	-0-	243	1	4792	2	Y	4	10
09	5070 X	4853	-0-	-217	-0-	4	9	4615	2	Y	3	6
10	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	235	1	4640	2	Y	6	12
11	4890 X	4776	-0-	-114	-0-	7	9	4536	2	Y	6	18
12	5053 X	4979	-0-	-74	-0-	233	1	4731	2	Y	7	25
01	5053 X	4867	-0-	-186	-0-	7	9	4623	2	Y	6	11
						240	1				20	
						8	9					
						237	1					
						7	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	1023 1	14388 2	Y	17		25
09		14400 X	12834	-0-	-1566	-0-	804 1	12007 2	Y	21	34 1	12
10		14601 X	12197	-0-	-2404	-0-	725 1	11447 2	Y	23		35
11		14940 X	13865	-0-	-1075	-0-	830 1	13003 2	Y	29	35 1	29
12		15438 X	14079	-0-	-1359	-0-	841 1	13203 2	Y	32	36 1	25
01		15438 X	14123	-0-	-1315	-0-	915 1	13172 2	Y	33	36 1	22
							19 9					
							23 9					
							25 9					
							32 9					
							35 9					
							36 9					

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547												
08		4495 X	3937	-0-	-558	-0-	190 1	3745 2	Y	2		5
09		4140 X	3990	-0-	-150	-0-	193 1	3796 2	Y	1	3 1	3
10		4371 X	3856	-0-	-515	-0-	186 1	3668 2	Y	2		5
11		4230 X	3749	-0-	-481	-0-	183 1	3563 2	Y	3		8
12		4371 X	3745	-0-	-626	-0-	180 1	3562 2	Y	3		11
*01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	206 1	4024 2	Y	3	9 1	5
							2 9					
							1 9					
							2 9					
							3 9					
							3 9					
							3 9					

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621												
08		8835 X	8280	-0-	-555	-0-	241 1	8031 2	Y	7	12 1	9
09		8550 X	7239	-0-	-1311	-0-	211 1	7022 2	Y	5		14
10		8401 X	7873	-0-	-528	-0-	229 1	7637 2	Y	6	14 1	6
11		8130 X	7426	-0-	-704	-0-	216 1	7201 2	Y	8		14
12		8401 X	7398	-0-	-1003	-0-	215 1	7175 2	Y	7	13 1	8
01		8277 X	7728	-0-	-549	-0-	225 1	7494 2	Y	8		16
							8 9					
							9 9					

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549												
08		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	333 1	6566 2	Y	-0-		-0-
09		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	340 1	6681 2	Y	-0-		-0-
10		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	306 1	6033 2	Y	-0-		-0-
11		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	289 1	5638 2	Y	-0-		-0-
12		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	282 1	5559 2	Y	-0-		-0-
01		5549 X	5004	-0-	-545	-0-	244 1	4760 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202												
08		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	585 1	8232 2	Y	-0-		-0-
09		8280 X	8192	-0-	-88	-0-	514 1	7678 2	Y	-0-		-0-
10		8990 X	8764	-0-	-226	-0-	522 1	8242 2	Y	-0-		-0-
11		8700 X	6902	-0-	-1798	-0-	414 1	6488 2	Y	-0-		-0-
12		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	841 1	13200 2	Y	-0-		-0-
*01		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	773 1	11127 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		2046 X	1727	-0-	-319	-0-	83	1	1644 2	Y	-0-		-0-
09		1980 X	1605	-0-	-375	-0-	78	1	1527 2	Y	-0-		-0-
10		1860 X	1695	-0-	-165	-0-	82	1	1613 2	Y	-0-		-0-
11		1770 X	1513	-0-	-257	-0-	74	1	1439 2	Y	-0-		-0-
12		1767 X	1691	-0-	-76	-0-	82	1	1609 2	Y	-0-		-0-
01		1736 X	1597	-0-	-139	-0-	78	1	1519 2	Y	-0-		-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605													
08		8711 X	7413	-0-	-1298	-0-	491	1	6912 2	Y	9		13
							10	9					
09		8430 X	2467	-0-	-5963	-0-	155	1	2308 2	Y	4	15 1	2
							4	9					
10		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				Y	-0-		2
11		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-				Y	1	2 1	1
12		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
01		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-		-0-

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692													
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2281 2	Y	27	35 1	14
							30	9					
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2399 2	Y	27	36 1	5
							30	9					
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	139	1	2540 2	Y	26	15 1	16
							29	9					
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	142	1	2388 2	Y	26	30 1	12
							29	9					
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	151	1	2469 2	Y	26	30 1	8
							29	9					
*01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	144	1	2383 2	Y	28	15 1	21
							31	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8 1	255	2	Y	-0-				-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268	2	Y	-0-				-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8 1	262	2	Y	-0-				-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	295	2	Y	-0-				-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9 1	299	2	Y	-0-				-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9 1	316	2	Y	-0-				-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11685 - 11836					
08	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	343 1	4828	2	Y	9				13
09	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	331 1	4942	2	Y	11	18	1		6
10	5735	X	4813	-0-	-922	-0-	286 1	4512	2	Y	14				20
11	5550	X	5222	-0-	-328	-0-	313 1	4894	2	Y	14	19	1		15
12	5735	X	5347	-0-	-388	-0-	319 1	5009	2	Y	17	19	1		13
01	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	352 1	5064	2	Y	18	19	1		12

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11512 - 11586					
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	141 1	1980	2	Y	2				4
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	129 1	1920	2	Y	4	6	1		2
10	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	70 1	1103	2	Y	4				6
11	1920	N	1243	-0-	-677	-0-	74 1	1163	2	Y	5	6	1		5
12	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	89 1	1399	2	Y	5	6	1		4
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101 1	1447	2	Y	6	6	1		4

GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11722 - 11752					
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	91 1	3030	2	Y	43	70	1		52
09	2640	X	519	-0-	-2121	-0-	15 1	492	2	Y	11				63
10	2728	X	1646	-0-	-1082	-0-	47 1	1570	2	Y	26	57	1		32
11	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	57 1	1896	2	Y	39				71
12	2728	X	1529	-0-	-1199	-0-	43 1	1445	2	Y	37	66	1		42
01	2728	X	1261	-0-	-1467	-0-	35 1	1175	2	Y	46				88

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11562 - 11658					
08	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	175 1	3447	2	Y	-0-				-0-
09	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	162 1	3174	2	Y	-0-				-0-
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	169 1	3322	2	Y	-0-				-0-
11	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	155 1	3012	2	Y	-0-				-0-
12	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	154 1	3037	2	Y	-0-				-0-
01	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	156 1	3041	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	2	-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	2	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	2	-0-
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1093	2	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	2	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	868 X	333	-0-	-535	-0-	44	1	283	2	192
09	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	171	1	1280	2	207
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	210	1	1612	2	177
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	188	1	1410	2	227
*12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	187	1	1369	2	294
01	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	155	1	1298	2	332

PHILLIPS "E" G U		WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-		3
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-		3
*08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-		3
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-		3
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		3
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-		3
*12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-		3
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028												
*06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-		2
*07		682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2		Y	-0-		2
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		2
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		2
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		2
11		570 N	296	-0-	-274	-0-	296 2		Y	-0-		2
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		2
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		2

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155												
*06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-		4
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-		4
*08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		4
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-		4
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-		4
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-		4
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		4
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008												
*06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
*07		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 2		Y	-0-		-0-
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
*12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-		-0-
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, S. (C V SAND)		35138 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 160293		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385		WELL #: 1		RRCID -> 218540		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLENWOOD (BOSSIER)		35415 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FORRESTER OIL & GAS CO.		277385		WELL #: 1		RRCID -> 096815		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING, V. & A. N.		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				186
09	600 N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-				186
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-				186
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				186
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				186
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-				186

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
EDWARDS, J.K.			WELL #:	1	RRCID ->	156257	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10782 - 10890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2021													

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10889 - 11072	
08	2615	N	2615	-0-	-0-				Y	22	22	1	23
09	2928	N	2928	-0-	-0-	2591	2	24	9	20	20	1	23
10	2605	N	2605	-0-	-0-	2906	2	22	9	20	20	1	23
11	2555	N	2555	-0-	-0-	2583	2	22	9	20	20	1	23
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	2526	2	29	9	26	24	1	25
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	2333	2	28	9	25	22	1	28
NO RPT													

EDWARDS, J K "A"			WELL #:	1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10680 - 10861	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10842 - 10962	
08	620	N	617	-0-	-3				Y	5	5	1	5
09	570	N	559	-0-	-11	611	2	6	9	5	5	1	5
10	589	N	577	-0-	-12	553	2	6	9	6	5	1	6
11	958	N	958	-0-	-0-	570	2	7	9	6	5	1	6
*12	586	N	586	-0-	-0-	951	2	7	9	6	6	1	6
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	579	2	7	9	6	5	1	7
NO RPT													

FENTON, H. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	157476	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	11188	PERF.	10904 - 11026	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER, J. T.			WELL #:	1	RRCID ->	157477	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10748 - 10934	
08	1944	N	1944	-0-	-0-				Y	18	18	1	19
09	2134	N	2134	-0-	-0-	1924	2	20	9	16	16	1	19
10	2318	N	2318	-0-	-0-	2116	2	18	9	17	17	1	19
11	2122	N	2122	-0-	-0-	2299	2	19	9	21	20	1	20
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	2099	2	23	9	21	20	1	20
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	2154	2	23	9	21	18	1	23
NO RPT													

BOWLES, J. F.			WELL #:	1	RRCID ->	157571	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10740 - 10863	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002								
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	Y	9	9	1		9
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	Y	8	8	1		9
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	916	2	9	9	Y	8	8	1		9
11	1260	N	622	-0-	-638	-0-	610	2	12	9	Y	11	10	1		10
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10	9	1		11
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT					11

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068								
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	735	2	8	9	Y	7	7	1		7
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	668	2	7	9	Y	6	6	1		7
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	644	2	7	9	Y	6	6	1		7
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	673	2	10	9	Y	9	8	1		8
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	Y	8	7	1		9
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT					9

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924								
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	Y	18	18	1		19
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	Y	17	17	1		19
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2156	2	20	9	Y	18	17	1		20
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2074	2	23	9	Y	21	20	1		21
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	Y	21	19	1		23
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT					23

HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854								
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856								
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	Y	13	12	1		13
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	2	12	9	Y	11	11	1		13
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	11	1		13
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	Y	14	13	1		14
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	2	14	9	Y	13	12	1		15
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT					15

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841								
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	15	1		16
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1780	2	15	9	Y	14	14	1		16
10	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1619	2	15	9	Y	14	14	1		16
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	17	1		17
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	Y	17	15	1		19
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT					19

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189 2	12 9	Y	11	11 1	11	11
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1497 2	11 9	Y	10	10 1	11	11
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287 2	11 9	Y	10	10 1	11	11
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1289 2	14 9	Y	13	12 1	12	12
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130 2	13 9	Y	12	11 1	13	13
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			13

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828													
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045													
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	342 2	2 9	Y	2	2 1		2
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	Y	2	2 1		2
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2	2 1		2
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	321 2	2 9	Y	2	2 1		2
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298 2	3 9	Y	3	2 1		3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			3

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094													
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071 2	4 9	Y	4	4 1		4
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484 2	3 9	Y	3	3 1		4
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	361 2	3 9	Y	3	3 1		4
11	1050	N	620	-0-	-430	-0-	616 2	4 9	Y	4	4 1		4
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	Y	5	4 1		5
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			5

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847													
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184 2	11 9	Y	10	10 1		10
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1174 2	10 9	Y	9	9 1		10
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118 2	10 9	Y	9	9 1		10
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1075 2	13 9	Y	12	11 1		11
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194 2	12 9	Y	11	10 1		12
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			12

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850								
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	2	19	9	Y	17	17	1			17
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	2	17	9	Y	15	15	1			17
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1843	2	18	9	Y	16	15	1			18
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	Y	20	19	1			19
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1863	2	21	9	Y	19	17	1			21
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					21

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160324		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021																

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822								
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571	2	13	9	Y	12
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	2	12	9	Y	11
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13
*12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785												
08		527 N	459	-0-	-68	-0-	455	2	4	9	Y	4
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054												
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1
09		180 N	11	-0-	-169	-0-	10	2	1	9	Y	1
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936																
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-				-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-				-0-
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-				-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-				-0-
*12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-				-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751																
08		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2	2	1	2
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	Y	2	2	1	2
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3	2	1	3
11		990 N	615	-0-	-375	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3	3	1	3
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	2	1	3
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956																
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1	4
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	-0-	334	2	3	9	Y	3	3	1	4
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	3	1	4
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	4	1	4
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	4	1	4
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780																
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-				-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832																
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774																
08		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	-0-	1118	2	12	9	Y	11	11	1	11
09		1290 N	995	-0-	-295	-0-	-0-	984	2	11	9	Y	10	10	1	11
10		1271 N	951	-0-	-320	-0-	-0-	939	2	12	9	Y	11	10	1	12
11		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	-0-	1018	2	13	9	Y	12	12	1	12
*12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	Y	13	11	1	14
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-				Y	NO RPT				14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	Y	5	5 1	5
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	577 2	6 9	Y	5	5 1	5
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 2	7 9	Y	6	5 1	6
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	347 2	7 9	Y	6	6 1	6
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	216 2	7 9	Y	6	5 1	7
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		7

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966												
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2217 2	21 9	Y	19	19 1	20
09		2130 N	2021	-0-	-109	-0-	2002 2	19 9	Y	17	17 1	20
10		2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2121 2	19 9	Y	17	17 1	20
11		2160 N	1954	-0-	-206	-0-	1930 2	24 9	Y	22	21 1	21
*12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2005 2	24 9	Y	22	19 1	24
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		24

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936												
08		744 N	481	-0-	-263	-0-	471 2	10 9	Y	9	9 1	9
09		1050 N	315	-0-	-735	-0-	306 2	9 9	Y	8	8 1	9
10		1085 N	215	-0-	-870	-0-	205 2	10 9	Y	9	8 1	10
11		480 N	66	-0-	-414	-0-	55 2	11 9	Y	10	10 1	10
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 2	11 9	Y	10	9 1	11
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		11

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936												
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
09		540 N	397	-0-	-143	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		-0-
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923				
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	9	2	1 9	Y	1	1 1	1
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1 9	Y	1	1 1	1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1 9	Y	1	1 1	1
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848				
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8 9	Y	7	7 1	7
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7 9	Y	6	6 1	7
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7 9	Y	6	6 1	7
11	930 N	771	-0-	-159	-0-	761	2	10 9	Y	9	8 1	8
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8 9	Y	7	7 1	8
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			8

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066				
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20 9	Y	18	18 1	19
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2581	2	19 9	Y	17	17 1	19
10	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2060	2	19 9	Y	17	17 1	19
11	2580 N	2033	-0-	-547	-0-	2009	2	24 9	Y	22	20 1	21
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1994	2	23 9	Y	21	19 1	23
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			23

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906				
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	Y	1	1 1	1
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1 9	Y	1	1 1	1
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1 9	Y	1	1 1	1
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2 9	Y	2	1 1	2
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			2

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934				
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1106	2	10 9	Y	9	7 1	5
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4 9	Y	4	7 1	2
10	1116 N	963	-0-	-153	-0-	957	2	6 9	Y	5	4 1	3
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	865	2	11 9	Y	10	7 1	6
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13 9	Y	12	14 1	4
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914														
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840														
08		2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1947	2	19	9	Y	17	17	18
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	Y	15	15	18
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2256	2	18	9	Y	16	16	18
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	19	19
*12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19	17	21
01		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			21

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836														
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	Y	9	9	10
09		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	996	2	9	9	Y	8	8	10
10		1054 N	929	-0-	-125	-0-	920	2	9	9	Y	8	8	10
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	Y	10	10	10
*12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	2	12	9	Y	11	9	12
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			12

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909														
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	3
09		660 N	516	-0-	-144	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	3
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	3
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	242	2	3	9	Y	3	3	3
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	3	4
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			4

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742														
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1503	2	15	9	Y	14	14	15
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	Y	13	13	15
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	Y	13	13	15
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	16	16
*12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	19	9	Y	17	15	18
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904				
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	2	2	1	2
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	167	2	2	9	2	1	2
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	2	1	2
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	2	1	2
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	2	1	2
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			2

GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932				
08	992 X	84	-0-	-908	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
09	960 X	955	-0-	-5	-0-	955	2	Y	-0-			-0-
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-			-0-
*12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-			-0-
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848				
08	1116 N	777	-0-	-339	-0-	769	2	8	9	7	1	7
09	870 N	700	-0-	-170	-0-	693	2	7	9	6	1	7
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	6	1	7
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	8	1	8
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	7	1	8
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			8

GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748				
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	952	-0-	-428	-0-	952	2	Y	-0-			-0-
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10874 - 10982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1				1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				1

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10586 - 10740					
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1		1
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1		1
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1		1
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1		1
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				1

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10874 - 10962					
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-				-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-				-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-				-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10842 - 10996					
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10822 - 10933					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10808 - 10938					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10760 - 10926					
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1848	2	22	9	Y	20	15	1	11
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2378	2	10	9	Y	9	15	1	5
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	8	1	7
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	16	1	14
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	Y	26	31	1	9
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT				9

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10833 - 10942					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10803 - 10928					
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11	11	1	11
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1228	2	11	9	Y	10	10	1	11
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1427	2	12	9	Y	11	10	1	12
11	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	1168	2	13	9	Y	12	12	1	12
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	Y	13	11	1	14
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT				14

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10884 - 10992					
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT				-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10908 - 11038					
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	2	11	9	Y	10	10	1	11
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1123	2	11	9	Y	10	10	1	11
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1149	2	11	9	Y	10	10	1	11
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13	12	1	12
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	11	1	13
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT				13

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
										BALANCE	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-	1 1	1
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	1	1 1	1
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	38	2	Y	1	1 1	1
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	1	1 1	1
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	1	1 1	1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022			
08	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2	Y	-0-		-0-
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085			
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	Y	-0-		-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-		-0-
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778			
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	Y	15	15 1	15
09	1590 N	1580	-0-	-10	-0-	1566	2	Y	13	13 1	15
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	Y	14	13 1	16
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	16	16 1	16
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2	Y	17	15 1	18
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		18

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921			
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	105	-0-	-135	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910			
08	2852 X	2786	-0-	-66	-0-	2753	2	Y	30	22 1	16
09	2760 X	2597	-0-	-163	-0-	2583	2	Y	13	21 1	8
10	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1667	2	Y	12	11 1	9
11	2700 X	1434	-0-	-1266	-0-	1398	2	Y	33	22 1	20
12	2790 X	1402	-0-	-1388	-0-	1361	2	Y	37	44 1	13
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		13

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852			
08	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2	Y	-0-		-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-		-0-
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1922 X	1872	-0-	-50	-0-	1854 2	18 9 Y	16	16 1	16
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1820 2	15 9 Y	14	14 1	16
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1799 2	17 9 Y	15	14 1	17
11	1800 X	1535	-0-	-265	-0-	1514 2	21 9 Y	19	18 1	18
12	1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1444 2	20 9 Y	18	16 1	20
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y	NO RPT		20

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828		
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1507 2	14 9 Y	13	13 1	14
09	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1393 2	13 9 Y	12	12 1	14
10	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1340 2	13 9 Y	12	12 1	14
11	1470 N	1144	-0-	-326	-0-	1126 2	18 9 Y	16	15 1	15
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1222 2	17 9 Y	15	13 1	17
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT		17

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024		
08	1674 N	1259	-0-	-415	-0-	1242 2	17 9 Y	15	15 1	15
09	1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1561 2	14 9 Y	13	13 1	15
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1660 2	15 9 Y	14	13 1	16
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1449 2	18 9 Y	16	16 1	16
*12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1774 2	19 9 Y	17	15 1	18
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		Y	NO RPT		18

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858		
08	1085 N	740	-0-	-345	-0-	740 2	Y	-0-		-0-
09	930 N	710	-0-	-220	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2	Y	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	Y	-0-		-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9 Y	2	2 1	2
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9 Y	1	1 1	2
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9 Y	1	1 1	2
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9 Y	2	2 1	2
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 2	2 9 Y	2	2 1	2
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		2

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025		
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2258 2	21 9 Y	19	19 1	19
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2145 2	19 9 Y	17	17 1	19
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2200 2	20 9 Y	18	17 1	20
11	2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2102 2	24 9 Y	22	21 1	21
*12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2073 2	23 9 Y	21	19 1	23
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		Y	NO RPT		23

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	682 N	26	-0-	-656	-0-	25 2	1 9	Y	1	1 1	1	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 1	1	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 1	1	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1	1 1	1	
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1	1	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1	

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965												
08	1178 N	987	-0-	-191	-0-	931 2	56 9	Y	51	38 1	27	
09	1200 N	614	-0-	-586	-0-	588 2	26 9	Y	24	38 1	13	
10	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	981 2	26 9	Y	24	19 1	18	
11	960 N	895	-0-	-65	-0-	832 2	63 9	Y	57	40 1	35	
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	761 2	73 9	Y	66	78 1	23	
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		23	

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746												
08	248 N	48	-0-	-200	-0-	47 2	1 9	Y	1	1 1	1	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	Y	1	1 1	1	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1	1 1	1	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	Y	1	1 1	1	
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1	1 1	1	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		1	

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822												
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		Y	-0-	3 1	9	
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344 2		Y	-0-	2 1	7	
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	2 1	5	
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 2	1 9	Y	1	3 1	3	
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 2	3 9	Y	3	3 1	3	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		3	

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176												
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1523 2	14 9	Y	13	13 1	14	
09	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1430 2	13 9	Y	12	12 1	14	
10	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1505 2	13 9	Y	12	12 1	14	
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1373 2	18 9	Y	16	15 1	15	
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336 2	17 9	Y	15	13 1	17	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		17	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1364 N	953	-0-	-411	-0-	946 2	7 9	Y	6	6 1	6
09	1410 N	647	-0-	-763	-0-	640 2	7 9	Y	6	6 1	6
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	581 2	8 9	Y	7	6 1	7
11	930 N	493	-0-	-437	-0-	485 2	8 9	Y	7	7 1	7
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	Y	7	6 1	8
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		8

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988			
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1508 2	15 9	Y	14	14 1	14
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545 2	13 9	Y	12	12 1	14
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577 2	14 9	Y	13	12 1	15
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1520 2	17 9	Y	15	15 1	15
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1578 2	18 9	Y	16	14 1	17
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		17

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972			
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	661 2	135 9	Y	123	91 1	69
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	639 2	62 9	Y	56	89 1	36
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	658 2	62 9	Y	56	46 1	46
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	586 2	149 9	Y	135	94 1	87
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	651 2	171 9	Y	155	185 1	57
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		57

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898			
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-		-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-		-0-
*12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-		-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024			
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1123 2		Y	-0-		-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-		-0-
*12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736			
08	T. A.	268	-0-	268	268	259 2	9 9	Y	8	6 1	6
09	T. A.	43	-0-	43	311	37 2	6 9	Y	5	5 1	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	311			Y	5	5 1	6
11	323 X	12	-0-	-311	-0-	4 2	8 9	Y	7	6 1	7
12	744 X	549	-0-	-195	-0-	542 2	7 9	Y	6	6 1	7
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
11		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825												
08		961 N	871	-0-	-90	-0-	863	2	8 9	Y	7	7 1
09		900 N	674	-0-	-226	-0-	666	2	8 9	Y	7	7 1
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9 9	Y	8	7 1
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9 9	Y	8	8 1
*12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9 9	Y	8	8 1
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		9

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694												
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978												
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2	Y	-0-		-0-
*12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-		-0-
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904												
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1918	2	18 9	Y	16	16 1
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2128	2	15 9	Y	14	14 1
10		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2198	2	17 9	Y	15	14 1
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138	2	19 9	Y	17	17 1
*12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	2	20 9	Y	18	16 1
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		19

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822												
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	Y	1	1 1
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1 9	Y	1	1 1
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1	1 1
11		150 N	68	-0-	-82	-0-	67	2	1 9	Y	1	1 1
*12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1 9	Y	1	1 1
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901												
08		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	Y	-0-		-0-
09		1020 N	573	-0-	-447	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	502	-0-	-552	-0-	502	2	Y	-0-		-0-
11		960 N	566	-0-	-394	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
*12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	Y	-0-		-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10719 - 10869	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
09	870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2		Y	-0-		-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-		-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-		-0-
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-		-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10807 - 10933	
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449 2	13 9	Y	12	12 1	13
09	1590 N	1391	-0-	-199	-0-	1379 2	12 9	Y	11	11 1	13
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1460 2	12 9	Y	11	11 1	13
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403 2	15 9	Y	14	13 1	14
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1427 2	14 9	Y	13	12 1	15
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		15

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10780 - 10880	
08	558 N	427	-0-	-131	-0-	423 2	4 9	Y	4	4 1	4
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	415 2	4 9	Y	4	4 1	4
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 2	6 9	Y	5	4 1	5
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230 2	6 9	Y	5	5 1	5
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9	Y	4	4 1	5
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		5

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10880 - 11019	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	987 2	10 9	Y	9	9 1	9
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	783 2	9 9	Y	8	8 1	9
10	775 N	476	-0-	-299	-0-	467 2	9 9	Y	8	8 1	9
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200 2	12 9	Y	11	10 1	10
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182 2	11 9	Y	10	9 1	11
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		11

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10632 - 10744	
08	992 N	532	-0-	-460	-0-	511 2	21 9	Y	19	19 1	9
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	751 2	1 9	Y	1		10
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	792 2	31 9	Y	28	16 1	22
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	649 2	18 9	Y	16	19 1	19
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	774 2	21 9	Y	19	20 1	18
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		18

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10722 - 10826	
08	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	349 2		Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10669 - 10801	
08	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1058 2	11 9	Y	10	10 1	10
09	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1023 2	10 9	Y	9	9 1	10
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	992 2	10 9	Y	9	9 1	10
11	1020 N	762	-0-	-258	-0-	749 2	13 9	Y	12	11 1	11
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	763 2	12 9	Y	11	10 1	12
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		12

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2	Y	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803		
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1674	2	15 9	Y	14 14 1
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1644	2	15 9	Y	14 13 1
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1866	2	14 9	Y	13 13 1
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19 9	Y	17 16 1
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17 9	Y	15 14 1
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	17

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778		
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1 9	Y	1 1 1
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1 1 1
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1 9	Y	1 1 1
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1 9	Y	1 1 1
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	Y	1 1 1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	1

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876		
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751		
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2		Y	-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2021

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1190	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10	9	Y	9	8	1			10
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9	9	Y	8	8	1			10
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	Y	10	10	1			10
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

08	217 N	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1509	2	14	9	Y	13	13	1			14
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	Y	12	12	1			14
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1630	2	13	9	Y	12	12	1			14
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16	15	1			15
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	14	1			17
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					17

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	Y	-0-		-0-	
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012 2	Y	-0-		-0-	
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970 2	Y	-0-		-0-	
*12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-		-0-	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018			
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1337 2	127 9	Y	115	85 1	66
09	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1139 2	58 9	Y	53	84 1	35
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1348 2	57 9	Y	52	43 1	44
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1323 2	139 9	Y	126	88 1	82
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1305 2	161 9	Y	146	173 1	55
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT			55

ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797			
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631 2	15 9	Y	14	14 1	14
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562 2	13 9	Y	12	12 1	14
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1420 2	15 9	Y	14	13 1	15
11	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1503 2	17 9	Y	15	15 1	15
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1653 2	18 9	Y	16	14 1	17
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		Y	NO RPT			17

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193			
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1411 2	29 9	Y	26	19 1	14
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1504 2	13 9	Y	12	19 1	7
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1500 2	13 9	Y	12	10 1	9
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1403 2	32 9	Y	29	20 1	18
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1515 2	35 9	Y	32	39 1	11
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		Y	NO RPT			11

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057			
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	Y	-0-		-0-	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	Y	-0-		-0-	
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	769	-0-	-191	-0-	769 2	Y	-0-		-0-	
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944																	
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997																	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	974	2	37	9	Y	34	25	1			23
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	663	2	15	9	Y	14	24	1			13
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	Y	16	13	1			16
11		990 N	680	-0-	-310	-0-	639	2	41	9	Y	37	26	1			27
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	763	2	47	9	Y	43	51	1			19
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					19

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036																	
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11		1440 N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500																	
08		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1154	2	13	9	Y	12	12	1			13
09		1170 N	1086	-0-	-84	-0-	1074	2	12	9	Y	11	11	1			13
10		1209 N	879	-0-	-330	-0-	867	2	12	9	Y	11	11	1			13
11		1140 N	890	-0-	-250	-0-	873	2	17	9	Y	15	14	1			14
*12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	Y	14	13	1			15
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941																	
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11		810 N	639	-0-	-171	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998																	
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1199	2	51	9	Y	46	34	1			24
09		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1190	2	23	9	Y	21	33	1			12
10		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1123	2	23	9	Y	21	17	1			16
11		1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1060	2	55	9	Y	50	35	1			31
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1127	2	64	9	Y	58	69	1			20
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13
*12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	Y	14
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757												
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	823	2	56	9	Y	51
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	851	2	85	9	Y	77
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	845	2	48	9	Y	44
*12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	888	2	59	9	Y	54
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038												
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	Y	9
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	Y	9
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10
*12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002												
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-
10		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			Y	-0-
11		990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-
*12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998												
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-
*12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044												
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-
*12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987												
08		837 N	805	-0-	-32	-0-	786	2	19	9	Y	17
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	Y	7
10		837 N	699	-0-	-138	-0-	690	2	9	9	Y	8
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	813	2	20	9	Y	18
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	23	9	Y	21
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	2	19	9	Y	17	12	1	9
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	Y	7	12	1	4
10		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1119	2	9	9	Y	8	6	1	6
11		1140 N	940	-0-	-200	-0-	920	2	20	9	Y	18	13	1	11
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	Y	21	25	1	7
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			7

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014															
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
09		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
11		900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
*12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785															
08		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18	17	1	18
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2116	2	17	9	Y	15	15	1	18
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	16	1	18
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1854	2	22	9	Y	20	19	1	19
*12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2027	2	21	9	Y	19	17	1	21
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			21

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043															
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			2
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-			2
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			2
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			2
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			2
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944															
08		1209 N	926	-0-	-283	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
09		1140 N	936	-0-	-204	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
10		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
*12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024															
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
*12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10 9	Y	9	10
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1074	2	9 9	Y	8	10
10	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1068	2	9 9	Y	8	10
11	1110 N	861	-0-	-249	-0-	850	2	11 9	Y	10	10
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12 9	Y	11	12
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT	12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319			
08	403 N	203	-0-	-200	-0-	196	2	7 9	Y	6	6
09	450 N	171	-0-	-279	-0-	165	2	6 9	Y	5	6
10	682 N	185	-0-	-497	-0-	179	2	6 9	Y	5	6
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	184	2	7 9	Y	6	6
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8 9	Y	7	7
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	7

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134			
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14 9	Y	13	14
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13 9	Y	12	14
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13 9	Y	12	14
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572	2	18 9	Y	16	15
*12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18 9	Y	16	17
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT	17

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4 9	Y	4	4
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	401	2	3 9	Y	3	4
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	390	2	3 9	Y	3	4
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4 9	Y	4	4
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6 9	Y	5	5
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT	5

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896			
08	775 N	509	-0-	-266	-0-	501	2	8 9	Y	7	7
09	780 N	379	-0-	-401	-0-	372	2	7 9	Y	6	7
10	744 N	369	-0-	-375	-0-	362	2	7 9	Y	6	7
11	480 N	197	-0-	-283	-0-	188	2	9 9	Y	8	8
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8 9	Y	7	8
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1 9	Y	1	1
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1 9	Y	1	1
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1 9	Y	1	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1	1
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9	Y	1	1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095 2	10 9 Y	9	9 1		9	
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267 2	10 9 Y	9	8 1		10	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1475 2	9 9 Y	8	8 1		10	
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719 2	11 9 Y	10	10 1		10	
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373 2	11 9 Y	10	9 1		11	
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT			11	

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873												
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 2	Y	-0-			-0-	
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025 2	Y	-0-			-0-	
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988 2	Y	-0-			-0-	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	Y	-0-			-0-	
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	Y	-0-			-0-	
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		Y	NO RPT			-0-	

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998												
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	55 2	1 9 Y	1	1 1		1	
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	15 2	1 9 Y	1	1 1		1	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	1	1 1		1	
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	9 2	1 9 Y	1	1 1		1	
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9 Y	1	1 1		1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1	

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068												
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	Y	-0-			-0-	
09	780 N	615	-0-	-165	-0-	615 2	Y	-0-			-0-	
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2	Y	-0-			-0-	
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596 2	Y	-0-			-0-	
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-			-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099												
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-			-0-	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-			-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	88	-0-	-242	-0-	88 2	Y	-0-			-0-	
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030												
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-			-0-	
09	1380 X	1238	-0-	-142	-0-	1238 2	Y	-0-			-0-	
10	1426 X	1337	-0-	-89	-0-	1337 2	Y	-0-			-0-	
11	1380 X	1273	-0-	-107	-0-	1273 2	Y	-0-			-0-	
12	1364 X	1332	-0-	-32	-0-	1332 2	Y	-0-			-0-	
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1588 2	14 9	Y	13	13 1	14
09	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1537 2	13 9	Y	12	12 1	14
10	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1401 2	13 9	Y	12	12 1	14
11	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	1245 2	18 9	Y	16	15 1	15
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1243 2	18 9	Y	16	14 1	17
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		17

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	Y	2	2 1	2
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	Y	2	2 1	2
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	2
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 2	2 9	Y	2	2 1	2
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9	Y	3	2 1	3
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782			
08	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1044 2	50 9	Y	45	46 1	21
09	1140 N	964	-0-	-176	-0-	961 2	3 9	Y	3		24
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1044 2	74 9	Y	67	39 1	52
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1055 2	41 9	Y	37	45 1	44
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1033 2	52 9	Y	47	48 1	43
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		43

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942			
08	1364 X	501	-0-	-863	-0-	501 2		Y	-0-		-0-
09	1230 X	511	-0-	-719	-0-	511 2		Y	-0-		-0-
10	899 X	625	-0-	-274	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-
*12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-		-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883			
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2		Y	-0-		-0-
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-		-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-		-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882			
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1657 2	18 9	Y	16	16 1	16
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1575 2	15 9	Y	14	14 1	16
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1648 2	17 9	Y	15	14 1	17
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1555 2	20 9	Y	18	17 1	18
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642 2	20 9	Y	18	16 1	20
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		20

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	Y	1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	91 2	1 9	Y	1
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT

GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585	
08	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1285 2	73 9	Y	66
09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1216 2	4 9	Y	4
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1209 2	108 9	Y	98
11	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1185 2	62 9	Y	56
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1264 2	75 9	Y	68
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925	
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1690 2	17 9	Y	15
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1634 2	14 9	Y	13
10	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1596 2	15 9	Y	14
11	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1395 2	18 9	Y	16
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1458 2	19 9	Y	17
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896	
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2561 2	7 9	Y	6
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1638 2	6 9	Y	5
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675 2	6 9	Y	5
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1305 2	7 9	Y	6
*12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527 2	8 9	Y	7
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962	
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	163 2	1 9	Y	1
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	140 2	1 9	Y	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	119 2	2 9	Y	2
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*02	504 X	232	-0-	-272	-0-	229 2	3 9	Y	3	4 1	2
*03	465 X	212	-0-	-253	-0-	209 2	3 9	Y	3	2 1	3
*04	450 N	99	-0-	-351	-0-	97 2	2 9	Y	2	2 1	3
*05	310 N	30	-0-	-280	-0-	29 2	1 9	Y	1	2 1	2
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2	2 1	2
*07	93 N	45	-0-	-48	-0-	44 2	1 9	Y	1	2 1	1
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1	1 1	1
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	1
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990			
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		Y	-0-	3 1	2
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	Y	2	2 1	2
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	302 2	2 9	Y	2	2 1	2
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	357 2	4 9	Y	4	3 1	3
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 2	2 9	Y	2	2 1	3
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		3

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054			
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-		6
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-		6
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-		6
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-		6
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745 2	1 9	Y	1	1 1	6
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		6

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036			
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1106 2	10 9	Y	9	9 1	10
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040 2	10 9	Y	9	9 1	10
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 2	10 9	Y	9	9 1	10
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1110 2	13 9	Y	12	11 1	11
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1135 2	12 9	Y	11	10 1	12
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		12

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892			
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042 2	11 9	Y	10	10 1	10
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025 2	10 9	Y	9	9 1	10
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1104 2	10 9	Y	9	9 1	10
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982 2	13 9	Y	12	11 1	11
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918 2	12 9	Y	11	10 1	12
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		12

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048			
08	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1214 2	10 9	Y	9	7 1	5
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1179 2	4 9	Y	4	7 1	2
10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1156 2	6 9	Y	5	4 1	3
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1141 2	11 9	Y	10	7 1	6
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992 2	13 9	Y	12	14 1	4
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	1240 N	804	-0-	-436	-0-	796	2	8 9	Y	7 1	7
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	799	2	7 9	Y	6 1	7
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7 9	Y	6 1	7
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	742	2	8 9	Y	7 1	7
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9 9	Y	7 1	8
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	8

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029			
08	1519 N	1070	-0-	-449	-0-	1058	2	12 9	Y	11 1	12
09	1230 N	971	-0-	-259	-0-	960	2	11 9	Y	10 1	12
10	1271 N	733	-0-	-538	-0-	722	2	11 9	Y	10 1	12
11	1050 N	623	-0-	-427	-0-	609	2	14 9	Y	12 1	13
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13 9	Y	11 1	14
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT	14

BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	2	10 9	Y	9 1	9
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	986	2	9 9	Y	8 1	9
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	972	2	10 9	Y	8 1	10
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11 9	Y	10 1	10
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11 9	Y	9 1	11
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	11

BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028			
08	496 N	214	-0-	-282	-0-	211	2	3 9	Y	2 1	3
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2 9	Y	2 1	3
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2 9	Y	2 1	3
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9	Y	3 1	3
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2 9	Y	2 1	3
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	3

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985			
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	72	2	1 9	Y	1 1	1
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	Y	1 1	1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	58	2	1 9	Y	1 1	1
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	18	2	1 9	Y	1 1	1
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1 9	Y	1 1	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	1

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001			
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2008	2	20 9	Y	17 1	18
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17 9	Y	15 1	18
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1944	2	18 9	Y	16 1	18
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22 9	Y	19 1	19
*12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21 9	Y	17 1	21
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT	21

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838			
08	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	2114	2	18 9	Y	16 1	16
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2707	2	15 9	Y	14 1	16
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2501	2	17 9	Y	15 1	17
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2248	2	20 9	Y	17 1	18
*12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20 9	Y	16 1	20
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT	20

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1204 2	9 9	Y	8	8 1	8
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1059 2	8 9	Y	7	7 1	8
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034 2	8 9	Y	7	7 1	8
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985 2	11 9	Y	10	9 1	9
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982 2	10 9	Y	9	8 1	10
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		10

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770			
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1333 2	12 9	Y	11	11 1	11
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297 2	11 9	Y	10	10 1	11
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1317 2	12 9	Y	11	10 1	12
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1284 2	13 9	Y	12	12 1	12
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356 2	14 9	Y	13	11 1	14
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		14

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974			
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1216 2	11 9	Y	10	10 1	10
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102 2	10 9	Y	9	9 1	10
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1220 2	11 9	Y	10	9 1	11
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089 2	12 9	Y	11	11 1	11
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118 2	13 9	Y	12	10 1	13
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902			
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	813 2	9 9	Y	8	8 1	8
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	848 2	8 9	Y	7	7 1	8
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824 2	8 9	Y	7	7 1	8
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014 2	9 9	Y	8	8 1	8
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903 2	10 9	Y	9	8 1	9
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		9

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916			
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2052 2	19 9	Y	17	17 1	18
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2022 2	18 9	Y	16	16 1	18
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2176 2	19 9	Y	17	16 1	19
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1842 2	22 9	Y	20	19 1	20
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1835 2	22 9	Y	20	18 1	22
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		22

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945			
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2		Y	-0-		-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		Y	-0-		-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		-0-
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-		-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923			
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2241 2	21 9	Y	19	19 1	20
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2185 2	20 9	Y	18	18 1	20
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2446 2	20 9	Y	18	18 1	20
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2340 2	25 9	Y	23	21 1	22
*12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2571 2	24 9	Y	22	20 1	24
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		24

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10756 - 10978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	345	-0-	-244	-0-	341 2	4 9	Y	4	3 1	2
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448 2	2 9	Y	2	3 1	1
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491 2	4 9	Y	4	3 1	2
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	687 2	6 9	Y	5	5 1	2
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		2

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944	
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	998 2	9 9	Y	8	8 1	8
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022 2	8 9	Y	7	7 1	8
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023 2	8 9	Y	7	7 1	8
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 2	9 9	Y	8	8 1	8
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085 2	10 9	Y	9	8 1	9
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		9

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043		PERF.10825 - 10934	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10598 - 10865	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10904 - 11004	
08	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1126 2	10 9	Y	9	9 1	9
09	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	1081 2	9 9	Y	8	8 1	9
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1067 2	10 9	Y	9	8 1	10
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1021 2	11 9	Y	10	10 1	10
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9	Y	10	9 1	11
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		11

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10855 - 11006	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 2	7 9	Y	6	6 1	6
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	753 2	7 9	Y	6	6 1	6
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	728 2	8 9	Y	7	6 1	7
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	704 2	8 9	Y	7	7 1	7
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711 2	8 9	Y	7	6 1	8
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1371 2	13 9	Y	12	12 1	13
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1269 2	12 9	Y	11	11 1	13
10	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1118 2	12 9	Y	11	11 1	13
11	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1059 2	17 9	Y	15	14 1	14
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034 2	17 9	Y	15	13 1	16
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10780 - 10918	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT	2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10726 - 10872	
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	2	12	9	Y	11
09	1110 N	905	-0-	-205	-0-	893	2	12	9	Y	11
10	1426 N	651	-0-	-775	-0-	640	2	11	9	Y	10
11	1080 N	935	-0-	-145	-0-	922	2	13	9	Y	12
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	Y	13
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y		NO RPT	14

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10767 - 10928	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10717 - 10894	
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	Y	13
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	Y	13
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1857	2	19	9	Y	17
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1922	2	18	9	Y	16
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y		NO RPT	18

GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10614 - 10812	
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2	Y		-0-	-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2	Y		-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y		-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y		-0-	-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y		-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y		NO RPT	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10944 - 11154	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			Y	-0-			20
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			Y	-0-			20
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			Y	-0-			20
11	360 N	261	-0-	-99	-0-		261	2			Y	-0-			20
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			Y	-0-			20
01	279 N	191	-0-	-88	-0-		191	2			Y	-0-			20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID -> 156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034					
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			Y	-0-			28
09	1200 N	993	-0-	-207	-0-		993	2			Y	-0-			28
10	992 N	801	-0-	-191	-0-		801	2			Y	-0-			28
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			Y	-0-			28
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	2			Y	-0-			28
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2			Y	-0-			28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138					
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2			Y	-0-			42
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	2			Y	-0-			42
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			Y	-0-			42
11	1050 N	701	-0-	-349	-0-		701	2			Y	-0-			42
12	930 N	928	-0-	-2	-0-		928	2			Y	-0-			42
*01	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2			Y	-0-			42

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212					
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1061	2	57	9	N	52			103
09	1710 N	1512	-0-	-198	-0-		1450	2	62	9	N	56			159
10	1457 N	1455	-0-	-2	-0-		1434	2	21	9	N	19			178
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1502	2	11	9	N	10			188
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-		1483	2	50	9	N	45			233
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1463	2	42	9	N	38	173	1	98

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	32	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901 - 10960					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823 - 10932							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10784 - 10882							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	168531	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10718 - 10825							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	175212	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10818 - 10859							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	193450	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10759 - 10810							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	224865	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10824 - 10877							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	25 1					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FORRESTER OIL & GAS CO.			277385									
PORTER, B. J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	10986 - 11487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT			324
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT			324
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT			324
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT			324
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT			324
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793		N	NO RPT			324

HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11080 - 11136	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			341
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			341
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			341
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			341
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			341
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:	46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10680 - 10834	
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480 2	6 9	Y	5		154
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1439 2	8 9	Y	7		161
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1437 2	9 9	Y	8	59 1	110
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467 2	8 9	Y	7		117
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1378 2	9 9	Y	8		125
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746 2	1 9	Y	1		126

HAYNES, J. M.		WELL #:	47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10720 - 10824	
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	882 2	7 9	Y	6		164
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929 2	8 9	Y	7		171
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	951 2	9 9	Y	8	59 1	120
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866 2	8 9	Y	7		127
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	881 2	9 9	Y	8		135
*01	961	N	872	-0-	-89	-0-	871 2	1 9	Y	1		136

HAYNES, J. M.		WELL #:	48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	10733 - 10818	
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909 2	6 9	Y	5		158
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868 2	8 9	Y	7		165
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	Y	8	59 1	114
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853 2	9 9	Y	8		122
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	867 2	9 9	Y	8		130
*01	930	N	835	-0-	-95	-0-	834 2	1 9	Y	1		131

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10860 - 10984	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105208		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885								
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	21 1	314 2	Y	7	7 0					3
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8 9	476 2	Y	11	12 0					2
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	12 9	478 2	Y	11	9 0					4
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	457 2	Y	10	9 0					5
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	12 9	480 2	Y	13	13 0					5
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4 1	538 2	Y	14	9 0					10
							11 9									
							23 1									
							14 9									
							26 1									
							15 9									

MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097								
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	7 1	100 2	Y	2	1 0					1
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2 9	200 2	Y	2	3 0					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2	Y	4	3 0					1
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2 9	468 2	Y	6	4 0					3
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	13 1	692 2	Y	10	9 0					4
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	4 9	1013 2	Y	15	8 0					11
							7 9									
							33 1									
							11 9									
							50 1									
							17 9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079								
08	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	87 1	1329 2	Y	11	9 0					5
09	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	12 9	1340 2	Y	10	13 0					2
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	62 1	1476 2	Y	11	9 0					4
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	11 9	1368 2	Y	12	10 0					6
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	74 1	1364 2	Y	12	13 0					5
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	12 9	1296 2	Y	11	8 0					8
							13 9									
							65 1									
							13 9									
							64 1									
							12 9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	155222	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1891 N	1729	-0-	-162	-0-	106 1	1613 2	Y	9	7 0		4
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	81 1	1749 2	Y	7	10 0		1
10		1798 N	1544	-0-	-254	-0-	73 1	1463 2	Y	7	6 0		2
11		1680 N	848	-0-	-832	-0-	8 1	834 2	Y	5	5 0		2
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	96 1	2020 2	Y	12	9 0		5
*01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88 1	1794 2	Y	9	7 0		7
							10 9						

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	155523	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10909	- 11054	

08		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	82 1	1241 2	Y	17	14 0		7
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	19 9	1358 2	Y	17	21 0		3
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	63 1	1430 2	Y	18	15 0		6
11		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	19 9	1156 2	Y	16	14 0		8
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	72 1	1441 2	Y	22	21 0		9
*01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	11 1	1462 2	Y	20	14 0		15
							18 9						
							69 1						
							24 9						
							72 1						
							22 9						

MOYERS, DOCIA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	156045	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10708	- 10794	

08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		Y	-0-		-0-	
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-		-0-	
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-	
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-		-0-	
12		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2160 2		Y	-0-		-0-	
01		2170 N	1940	-0-	-230	-0-	1940 2		Y	-0-		-0-	

WALKER, ISABELLA LEASE			WELL #:	1	RRCID ->	156046	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10764	- 10850	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891	- 10977	

08		1054 N	894	-0-	-160	-0-	54 1	819 2	Y	19	15 0		8
09		960 N	925	-0-	-35	-0-	21 9	866 2	Y	17	22 0		3
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	40 1	880 2	Y	18	15 0		6
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	19 9	1063 2	Y	24	18 0		12
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	44 1	1008 2	Y	24	26 0		10
*01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	20 9	1010 2	Y	23	16 0		17
							10 1						
							26 9						
							48 1						
							26 9						
							50 1						
							25 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9	Y	1	3 1	2
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1	2 1	1
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2533 2	6 9	Y	5		6
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1612 2	4 9	Y	4	4 1	6
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1469 2	3 9	Y	3	7 1	2
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503 2	3 9	Y	3	3 1	2

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187			
08	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	80 1	1219 2	Y	35	28 0	15
09	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	47 1	1017 2	Y	26	36 0	5
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	29 9	1129 2	Y	30	25 0	10
11	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	57 1	1164 2	Y	34	27 0	17
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	33 9	944 2	Y	29	34 0	12
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	11 1	1148 2	Y	34	21 0	25

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839			
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467 2	11 9	Y	10	11 1	13
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	902 2	4 9	Y	4	11 1	6
10	1736 N	991	-0-	-745	-0-	984 2	7 9	Y	6		12
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498 2	12 9	Y	11	7 1	16
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2	13 9	Y	12	20 1	8
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498 2	12 9	Y	11	11 1	8

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008			
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	146 1	2227 2	Y	34	29 0	14
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	37 9	2265 2	Y	33	41 0	6
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	105 1	2424 2	Y	34	28 0	12
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	36 9	2119 2	Y	32	28 0	16
12	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	122 1	2429 2	Y	42	41 0	17
*01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	37 9	2000 2	Y	32	25 0	24

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	52	1	793	2	Y	6	5	0	3
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	36	1	775	2	Y	5	7	0	1
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	Y	9	7	0	3
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	10	1	1090	2	Y	9	8	0	4
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	10	10	0	4
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	58	1	1179	2	Y	9	6	0	7

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813					
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	2	14	9	Y	13	13	1	16
09	2010 N	1887	-0-	-123	-0-	1880	2	7	9	Y	6	13	1	9
10	2170 N	1925	-0-	-245	-0-	1912	2	13	9	Y	12			21
11	2040 N	1880	-0-	-160	-0-	1868	2	12	9	Y	11	12	1	20
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2037	2	15	9	Y	14	25	1	9
01	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	1802	2	12	9	Y	11	12	1	8

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035					
08	930 N	803	-0-	-127	-0-	49	1	750	2	Y	4	3	0	2
09	1410 N	837	-0-	-573	-0-	37	1	796	2	Y	4	5	0	1
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	6	5	0	2
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	814	2	Y	4	4	0	2
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1224	2	Y	7	6	0	3
01	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	50	1	1022	2	Y	5	4	0	4

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158094		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060					
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	Y	49	41	0	21
09	2550 N	2366	-0-	-184	-0-	102	1	2208	2	Y	51	63	0	9
10	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	107	1	2126	2	Y	50	42	0	17
11	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	55	1	2008	2	Y	52	43	0	26
12	2449 N	2128	-0-	-321	-0-	94	1	1975	2	Y	54	58	0	22
01	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	59	1	2008	2	Y	54	37	0	39

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	420 N	224	-0-	-196	-0-	224 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	372 N	132	-0-	-240	-0-	131 2	1 9	Y	1			1
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			1
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095			
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	120 1	17 9	1829 2	Y	15	12 0	6
09	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	72 1	13 9	1549 2	Y	12	16 0	2
10	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	82 1	14 9	1627 2	Y	13	11 0	4
11	1890 N	1535	-0-	-355	-0-	14 1	14 9	1507 2	Y	13	11 0	6
12	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	73 1	17 9	1542 2	Y	15	15 0	6
01	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	80 1	17 9	1627 2	Y	15	10 0	11

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810			
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1938 2	7 9	Y	6	6 1		8
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1852 2	4 9	Y	4	7 1		5
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1874 2	7 9	Y	6			11
11	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1746 2	7 9	Y	6	7 1		10
12	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1865 2	8 9	Y	7	13 1		4
01	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1721 2	7 9	Y	6	6 1		4

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998			
08	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1606 2	43 9	Y	39	44 1		53
09	1830 N	1641	-0-	-189	-0-	1617 2	24 9	Y	22	44 1		31
10	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1733 2	48 9	Y	44			75
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1735 2	48 9	Y	44	44 1		75
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1793 2	57 9	Y	52	95 1		32
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1508 2	45 9	Y	41	44 1		29

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159390	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11060 - 11184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	84 1	1275 2	Y	16	12 0		7
							18 9						
09		1320 N	1018	-0-	-302	-0-	45 1	962 2	Y	10	15 0		2
							11 9						
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	77 1	1534 2	Y	17	13 0		6
							19 9						
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	15 1	1636 2	Y	20	16 0		10
							22 9						
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	96 1	2013 2	Y	27	26 0		11
							30 9						
*01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	97 1	1978 2	Y	25	18 0		18
							28 9						

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159543	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10856 - 10982	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159545	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	11084	PERF.10820 - 10938	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			Y	-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2			Y	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			Y	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2			Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-		-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159549	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11142	PERF.10868 - 10996	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	785 2	Y	16	14 0		7
						18 9						
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36 1	769 2	Y	16	20 0		3
						18 9						
10	806 N	478	-0-	-328	-0-	22 1	446 2	Y	9	9 0		3
						10 9						
11	780 N	586	-0-	-194	-0-	5 1	567 2	Y	13	10 0		6
						14 9						
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	35 1	733 2	Y	18	17 0		7
						20 9						
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	37 1	763 2	Y	18	12 0		13
						20 9						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159652	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10698 - 10806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063								
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	125 1	1894 2	Y	66	50	0					28
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	73 9	1860 2	Y	59	77	0					10
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	86 1	2039 2	Y	67	54	0					23
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	65 9	1935 2	Y	68	57	0					34
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	74 9	2171 2	Y	83	83	0					34
*01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	18 1	2197 2	Y	80	55	0					59
						75 9										
						103 1										
						91 9										
						108 1										
						88 9										
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880								
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10906 - 11028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10875 - 11006				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10810 - 11014				
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	128	1	1946	2	Y	24	20	0	10
						26	9							
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	100	1	2162	2	Y	24	30	0	4
						26	9							
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	123	1	2439	2	Y	29	23	0	10
						32	9							
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	17	1	1803	2	Y	22	21	0	11
						24	9							
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	121	1	2543	2	Y	35	32	0	14
						39	9							
*01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	133	1	2715	2	Y	36	24	0	26
						40	9							

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10835 - 11080				
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	156	1	2372	2	Y	26	21	0	11
						29	9							
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	73	1	1581	2	Y	17	25	0	3
						19	9							
10	1426 N	744	-0-	-682	-0-	35	1	700	2	Y	8	8	0	3
						9	9							
11	1380 N	658	-0-	-722	-0-	6	1	644	2	Y	7	6	0	4
						8	9							
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	Y	29	21	0	12
						32	9							
*01	3100 N	3251	-0-	151	151	150	1	3060	2	Y	37	22	0	27
						41	9							

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10958 - 11082				
08	403 N	247	-0-	-156	-0-	15	1	226	2	Y	5	4	0	2
						6	9							
09	540 N	199	-0-	-341	-0-	9	1	186	2	Y	4	5	0	1
						4	9							
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	8	1	154	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	3	1	73	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	0	1
						1	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1836	2	13 9	Y	12	13 1	16
09	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1680	2	7 9	Y	6	13 1	9
10	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	1536	2	12 9	Y	11		20
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15 9	Y	14	12 1	22
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18 9	Y	16	28 1	10
*01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2033	2	17 9	Y	15	14 1	11

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029				
08	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	84	1	1282 2	Y	12	10 0	5
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1344 2	Y	12	15 0	2
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	67	1	1332 2	Y	12	10 0	4
11	1320 N	1125	-0-	-195	-0-	10	1	1104 2	Y	10	9 0	5
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	58	1	1215 2	Y	13	13 0	5
01	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	62	1	1256 2	Y	13	9 0	9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068				
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	64	1	966 2	Y	10	8 0	4
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	992 2	Y	11	13 0	2
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1126 2	Y	11	9 0	4
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	10	1	1060 2	Y	12	10 0	6
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1155 2	Y	14	14 0	6
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1139 2	Y	13	9 0	10

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988				
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1928	2	14 9	Y	13	14 1	18
09	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1572	2	7 9	Y	6	15 1	9
10	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1717	2	15 9	Y	14		23
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1587	2	12 9	Y	11	13 1	21
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1872	2	18 9	Y	16	27 1	10
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1811	2	15 9	Y	14	14 1	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10946 - 10988	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-		-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-		-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	19	1	380	2	Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	183840	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10968 - 11185	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	2	Y	11	9 0	5
						12	9						
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	2	Y	11	14 0	2
						12	9						
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	12	10 0	4
						13	9						
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10	1	1059	2	Y	12	10 0	6
						13	9						
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	12	13 0	5
						13	9						
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	43	1	876	2	Y	9	7 0	7
						10	9						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10607 - 10802	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10849 - 11051	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10792 - 10910	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10900 - 10978	
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3 9	Y	3	3 1		3
09	2580 N	1991	-0-	-589	-0-	1989	2	2 9	Y	2	3 1		2
10	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	2308	2	2 9	Y	2			4
11	2310 N	2029	-0-	-281	-0-	2027	2	2 9	Y	2	2 1		4
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3 9	Y	3	5 1		2
01	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2133	2	3 9	Y	3	3 1		2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958								
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2	Y	-0-						-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	Y	-0-	58 2	Y	1			1
								1 9								

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047								
08	2914	X	1964	-0-	-950	-0-	120 1	1829 2	Y	14	13 0					6
							15 9									
09	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	104 1	2236 2	Y	17	20 0					3
							19 9									
10	2914	X	1890	-0-	-1024	-0-	90 1	1785 2	Y	14	12 0					5
							15 9									
11	2730	X	2232	-0-	-498	-0-	20 1	2192 2	Y	18	14 0					9
							20 9									
12	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	96 1	2026 2	Y	18	20 0					7
							20 9									
01	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	98 1	2003 2	Y	18	12 0					13
							20 9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073								
08	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	104 1	1587 2	Y	16	13 0					7
							18 9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	84 1	1808 2	Y	16	20 0					3
							18 9									
10	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	90 1	1789 2	Y	17	14 0					6
							19 9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	17 1	1792 2	Y	18	15 0					9
							20 9									
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	89 1	1863 2	Y	20	21 0					8
							22 9									
01	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	69 1	1396 2	Y	15	12 0					11
							17 9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502 - 14493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		9362 X	7537	-0-	-1825	-0-	464 1	7053 2	Y	18	15 0	8
							20 9					
09		8430 X	7955	-0-	-475	-0-	352 1	7583 2	Y	18	23 0	3
							20 9					
10		8494 X	7881	-0-	-613	-0-	376 1	7485 2	Y	18	15 0	6
							20 9					
11		8220 X	6687	-0-	-1533	-0-	61 1	6606 2	Y	18	15 0	9
							20 9					
12		8339 X	8170	-0-	-169	-0-	370 1	7776 2	Y	22	22 0	9
							24 9					
01		8215 X	7890	-0-	-325	-0-	368 1	7499 2	Y	21	15 0	15
							23 9					

MIKEN OIL, INC.				566783								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762 - 10898	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730 - 10836	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697 - 10804	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695 - 10802	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745 - 10841	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2038 2		Y	-0-	80 7		-0-
09		1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1779 2		Y	-0-			-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1622	-0-	-358	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-
12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882													
08		2759 X	2445	-0-	-314	-0-	2445 2		Y	-0-	48 7		-0-
09		2490 X	2135	-0-	-355	-0-	2135 2		Y	-0-			-0-
10		2573 X	1860	-0-	-713	-0-	1860 2		Y	-0-			-0-
11		2640 X	1947	-0-	-693	-0-	1947 2		Y	-0-			-0-
12		2728 X	1927	-0-	-801	-0-	1927 2		Y	-0-			-0-
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827													
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920													
08		961 N	832	-0-	-129	-0-	97 1	735 3	N	-0-			55
09		690 N	332	-0-	-358	-0-	85 1	247 3	N	-0-			55
10		1023 N	151	-0-	-872	-0-	62 1	89 3	N	-0-			55
11		810 N	424	-0-	-386	-0-	31 1	393 3	N	-0-			55
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	77 1	807 3	N	-0-			55
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	81 1	459 3	N	-0-			55

R2Q OPERATING LLC 687719													
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148													
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56 3		Y	-0-			4
09		237 N	181	-0-	-56	-0-	181 3		Y	-0-			4
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			4
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016													
08	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	1293	1293 3		Y	-0-			6
09		2300 N	1280	-0-	-1020	273	1280 3		Y	-0-			6
10		1704 N	1431	-0-	-273	-0-	1431 3		Y	-0-			6
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		Y	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878													
08	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23 3		Y	-0-			8
09		67 N	44	-0-	-23	-0-	44 3		Y	-0-			8
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			8
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719									
WHITEHURST, H.F.		WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10739 - 10804		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3	Y	-0-			403
09	153 N		100	-0-	-53	-0-	100	3	Y	-0-			403
10	44 N		44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			403
*11	94 N		94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			403
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			403
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			403

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862 - 11001		
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	1484	1484	3	Y	-0-			42
09	2300 N		1374	-0-	-926	-0-	558	3	Y	-0-			42
10	2055 N		1497	-0-	-558	-0-	1497	3	Y	-0-			42
*11	1285 N		1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	Y	-0-			42
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872 - 10751
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	291083	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 6744 - 6748
MCCOWAN OIL UNIT													
08	0 W		1	-0-	1	883	1	2	N	-0-			-0-
09	0 W		166	-0-	166	1049	166	2	N	-0-			-0-
10	1054 N		5	-0-	-1049	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	186 N		72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-			-0-
*01	341 N		341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-

GOOCH (PETTIT) KING OPERATING CORPORATION HALL, SAM B.		//CONT.//	35730 500 465296	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC RESCH, FRANK			35730 600 189405	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1228	1	3484	2	N	37					160
09		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	1187	1	3292	2	N	8					168
10		3906 X	3572	-0-	-334	-0-	1099	1	2460	2	N	12					180
11		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1167	1	2824	2	N	2					182
12		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1115	1	3337	2	N	56	173	1			65
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					65

KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.			465296	ASSOCIATED		CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L. D.				ASSOCIATED		CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J.				ASSOCIATED		CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT				ASSOCIATED		CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
KING OPERATING CORPORATION		465296											
CORDE, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 6137 - 6141	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
HARLETON COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6982 - 7214	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			29	
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-			29	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	102	2	30	
						1	9						
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	73	2	30	
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30	
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	15	1	N	-0-	15	2	30	

GANT ESTATE		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		189405											
		WELL #:		2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6901 - 6971	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			184	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	23	2	N	46	51	9	62	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	17	1	N	4	14	2	66	
						4	9						
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	46	2	66	
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			64	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	N	-0-	3	2	64	

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
WEEMAN ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 126785		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7109 - 7120	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN, L.D.		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		189405											
		WELL #:		2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7190 - 7310	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			70	
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			70	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	

BROWN, L.D.		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		189405											
		WELL #:		4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8190 - 8198	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296									
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 -	8230
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 -	7273
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 -	7222
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 -	8082
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 -	6822
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800	750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 -	8349
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5	1 8	145
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1		146
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		146
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	360	2	10	9	N	9		155
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	N	6		161
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-		161

OIL AND GAS DIVISION

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
BURNS, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 175966		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51

BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	376
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	376
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	376
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	376
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	376
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086	
MCKEETHAN		WELL #: 1							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRACY PRODUCTION		864086		RRCID -> 111250		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395	
BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #: 1							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL			09/22/2001				

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH	
FLINT PIPELINE COMPANY		273921							
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	26
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	26
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	26
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-	26
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658	
LOGGINS "B"		WELL #: 1							
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	11	11 8
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	243 2	N	16	9 8
10	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2	N	-0-	70
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	70
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	70
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	70

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618								
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4278 X	4275	-0-	-3	-0-	991 1	3280 2	N	4	36
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	951 1	3225 2	N	6	42
10	4309 X	3971	-0-	-338	-0-	731 1	3236 2	N	4	46
11	4170 X	3744	-0-	-426	-0-	611 1	3129 2	N	4	50
12	4309 X	3994	-0-	-315	-0-	513 1	3477 2	N	4	54
01	4309 X	3845	-0-	-464	-0-	352 1	3491 2	N	2	56
						4 9				
						7 9				
						4 9				
						4 9				
						4 9				
						2 9				

FAIR OIL, LTD.		258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
HEROD-FINCH-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971		TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12 1	39 2	N	-0-	92
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	31 1	107 2	N	-0-	92
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16 1	73 2	N	-0-	92
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	9 1	43 2	N	-0-	92
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31 1	207 2	N	-0-	92
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	92

H-F-J		WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967		
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-

DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985		
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	38 1	119 2	N	-0-	95
09	660 N	217	-0-	-443	-0-	51 1	166 2	N	-0-	95
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	143 1	612 2	N	-0-	95
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	128 1	635 2	N	-0-	95
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95 1	623 2	N	-0-	95
01	744 N	115	-0-	-629	-0-	10 1	99 2	N	5 1 8	99
						6 9				

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989		
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	423 1	1394 2	N	-0-	45
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	378 1	1276 2	N	-0-	45
10	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	288 1	1267 2	N	-0-	45
11	1770 N	1121	-0-	-649	-0-	184 1	937 2	N	-0-	45
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	181 1	1221 2	N	-0-	45
01	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	123 1	1210 2	N	-0-	45

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060		
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	436 1	1452 2	N	-0-	19
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	389 1	1322 2	N	-0-	19
10	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	269 1	1195 2	N	-0-	19
11	1710 N	1151	-0-	-559	-0-	186 1	965 2	N	-0-	19
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	187 1	1273 2	N	-0-	19
01	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	114 1	1144 2	N	-0-	19

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		36663 684 704776		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION						
WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6141 - 6145								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997				TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6099				
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	348	1	838	2	N	5	1	8		27
09	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	300	1	855	2	N	8	1	8		34
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	324	1	912	2	N	9				43
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	360	1	877	2	N	12				55
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	204	1	860	2	N	14				69
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	312	1	983	2	N	11				80

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6088 - 6092					
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1257	2	N	48	1	8		127	
09	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	360	1	1174	2	N	25				152	
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	324	1	1041	2	N	47				199	
11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	360	1	1149	2	N	58	189	1	1	8	67
12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	312	1	1040	2	N	53	1	8		119	
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	372	1	1048	2	N	50				169	

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B				CNTY: MARION						
WELL #: 125894		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5935 - 5940								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)		36665 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION						
TEXLA OPERATING COMPANY		849732		WELL #:		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6337 - 6350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017														

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		RRCID -> 206346		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8092 - 8964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	17	1	1132	2	N	20	13	1	12
						22	9							
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	1145	2	N	20	26	1	6
						22	9							
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	17	1	1191	2	N	23	22	1	7
						25	9							
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	37	17	1	27
						41	9							
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	18	1	1149	2	N	25	36	1	16
						28	9							
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1102	2	N	37	34	1	19
						41	9							

HAINESVILLE (CONS.)		38040 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #:		RRCID -> 270006		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 9532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2222	3	102	9	N	93			262
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	N	59	181	1	140
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2011	3	88	9	N	80			220
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1836	3	75	9	N	68	166	1	122
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1739	3	33	9	N	30			152
*01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2172	3	96	9	N	87			239

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #:		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9028 - 9142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4650 #	1714	-0-	-2936	-0-	1666	3	48	9	N	44			122
09	4200 #	676	-0-	-3524	-0-	662	3	14	9	N	13			135
10	4340 #	2134	-0-	-2206	-0-	2069	3	65	9	N	59			194
11	2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2507	3	48	9	N	44	191	1	47
12	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4695	3	86	9	N	78			125
*01	4192 R	4192	-0-	-0-	-0-	4094	3	98	9	N	89			214

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 6724 - 9874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211837	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6746 - 6754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		REAL		WELL #:	1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5742 - 5838
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		JOLIN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226774	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6771 - 6781
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)		38290 500		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10142 - 10348
GILLESPIE		020467													
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	884	3	7	9	N	6	130		
09	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	1113	3	6	9	N	5	135		
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2	137		
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	9	N	2	139		
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	139		
01	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-	139		

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	210012	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8542 - 9202
GLADYS DAVIS UNIT		189405													
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	N	10			104
09	3000 N	3112	-0-	112	112	3108	2	4	9	N	4			108
10	2333 N	2221	-0-	-112	-0-	2220	2	1	9	N	1	1	8	108
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			108
*12	124 X	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1	108
01	124 X	103	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	4	10	1	102
						4	9							

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986														
08	2914 N	2404	-0-	-510	-0-	2379	2	25	9	N	23	2	8	89
09	2460 N	2025	-0-	-435	-0-	2008	2	17	9	N	15	1	8	103
10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2747	2	10	9	N	9	2	8	110
11	3000 N	3200	-0-	200	200	3188	2	12	9	N	11			121
*12	3023 N	2823	-0-	-200	-0-	2816	2	7	9	N	6	4	1	123
01	2759 N	1978	-0-	-781	-0-	76	1	1876	2	N	24	18	1	129
						26	9							

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958														
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3			61
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8			69
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7			76
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2			78
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1			79
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-	6	1	73

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	209	-0-	209	209	197	2	12	9	Y	11	1	8	10
*12	14B2 EXT	115	-0-	115	324	115	2			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	106	-0-	106	430	4	1	102	2	Y	-0-			10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984														
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11			63
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7			70
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5			75
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2			77
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	Y	5	4	1	78
*01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	103	1	2537	2	Y	1	3	1	76
						1	9							

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986														
08	806 N	197	-0-	-609	-0-	193	2	4	9	Y	4			119
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			119
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	Y	6	2	8	123
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	2	6	9	Y	5	3	8	125
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	Y	5	2	1	128
01	806 N	411	-0-	-395	-0-	16	1	383	2	Y	11	11	1	128
						12	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE	
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1613	2	107	9	N	97	67	
09	1320	N	743	-0-	-577	-0-	722	2	21	9	N	19	86	
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1601	2	3	9	N	3	89	
11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1237	2	26	9	N	24	113	
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5	115	
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	47	1	1154	2	N	90	177	
							99	9						

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866														
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18	76	
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12	88	
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1665	2	6	9	N	5	92	
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4	95	
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	N	7	98	
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	83	1	2026	2	N	28	108	
							31	9						

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960														
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	281	1	490	2	N	9	226	
							10	9						
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	271	1	210	2	N	-0-	226	
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	281	1	502	2	N	-0-	226	
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	271	1	671	2	N	1	227	
							1	9						
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	281	1	504	2	N	1	226	
							1	9						
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	294	1	594	2	N	22	224	
							24	9						

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966														
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10	194	
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	902	2	11	9	N	10	203	
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1	204	
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2	206	
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9	N	3	205	
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1347	2	N	20	204	
							22	9						

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530														
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	561	1	3799	2	N	80	159	
							88	9						
09	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	543	1	3031	2	N	46	41	
							51	9						
10	4774	X	4693	-0-	-81	-0-	561	1	4115	2	N	15	55	
							17	9						
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	543	1	5506	2	N	12	66	
							13	9						
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	561	1	5229	2	N	11	73	
							12	9						
*01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	787	1	4988	2	N	10	74	
							11	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14291 X	13385	-0-	-906	-0-	392	1	12747	2	N	224	144	0	80	1	27
						246	9									
09	13410 X	12477	-0-	-933	-0-	376	1	11866	2	N	214	141	0	72	1	28
						235	9									
10	13671 X	12580	-0-	-1091	-0-	353	1	11986	2	N	219	146	0	74	1	27
						241	9									
11	13230 X	11960	-0-	-1270	-0-	324	1	11371	2	N	241	145	0	81	1	42
						265	9									
12	13671 X	12227	-0-	-1444	-0-	334	1	11632	2	N	237	162	0	79	1	38
						261	9									
01	14384 X	12308	-0-	-2076	-0-	346	1	11673	2	N	263	161	0	103	1	37
						289	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035																
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					127
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					127
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

08	806	N	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-				147
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135	1	771	2	Y	-0-				147
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				147
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				147
12	930	N	419	-0-	-511	-0-	40	1	379	2	Y	-0-				147
01	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-				147

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

08	2635	N	1854	-0-	-781	-0-	1854	2			Y	-0-				13
09	2550	N	1936	-0-	-614	-0-	385	1	1551	2	Y	-0-				13
10	2635	N	1962	-0-	-673	-0-	220	1	1742	2	Y	-0-				13
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-				13
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	580	1	2158	2	Y	-0-				13
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	600	1	1781	2	Y	-0-				13

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868														
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			19
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			19
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			19
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			19
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	8		19
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312														
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			189
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			189
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-			189
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-			189
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1213	2	15	9	N	14	164	1	39
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			39

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		//CONT.//		38291 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6744 - 10166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
LOFTIS		WELL #:		1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9184 - 10660	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)				38293 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
BATH		WELL #:		1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6648 - 6656	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-				79
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-				79
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				79
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88 3 N	-0-				79

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6517 - 6575
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157 2 N	-0-				-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168 3 N	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180 2 N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156 2 N	-0-				-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-				-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87 3 N	-0-				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6567 - 6579	
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40 3 Y	-0-				11
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	12	1	37 3 Y	-0-				11
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32 3 Y	-0-				11
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	11	1	31 3 Y	-0-				11
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31 3 Y	-0-				11
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27 3 Y	-0-				11

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)				38293 332	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HARRISON				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6526 - 6535	
08	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3	Y	-0-				-0-
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3	Y	-0-				-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-				-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3	Y	-0-				-0-
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3	Y	-0-				-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112												
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	29
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	29
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	29
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-	29
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	29
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	29

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051												
08	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-	26
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	3			Y	-0-	26
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			Y	-0-	26
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	26
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-	26
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-	26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106												
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	40	1	146	3	Y	-0-	54
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	Y	4	58
						4	9					
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	34	1	142	3	Y	-0-	58
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	30	1	118	3	Y	-0-	58
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	26	1	127	3	Y	6	16
						7	9					
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	22	1	128	3	Y	-0-	16

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	53	1	193	3	Y	-0-			50
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	61	1	298	3	Y	4			54
						4	9							
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-			54
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	Y	-0-			54
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	36	1	175	3	Y	9	44	1	19
						10	9							
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	32	1	190	3	Y	-0-			19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

08	217 N	192	-0-	-25	-0-	41	1	151	3	Y	-0-			48
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	229	3	Y	2			50
						2	9							
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	Y	5			55
						6	9							
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	30	1	116	3	Y	-0-			55
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	32	1	155	3	Y	7	46	1	16
						8	9							
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			16

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

08	4030 X	2128	-0-	-1902	-0-	121	1	2003	3	Y	4	14	1	3
						4	9							
09	3270 X	2556	-0-	-714	-0-	131	1	2421	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	172	1	2746	3	Y	21			23
						23	9							
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	196	1	3132	3	Y	11	24	1	10
						12	9							
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	3	Y	11	12	1	9
						12	9							
01	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	185	1	2595	3	Y	35	18	1	26
						39	9							

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

08	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-			35
09	480 N	236	-0-	-244	-0-	236	3			Y	-0-			35
10	496 N	226	-0-	-270	-0-	226	3			Y	-0-			35
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-			35
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			35
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			35

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GIBSON GAS UNIT		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 257339	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9922	- 13777						
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	339 1 177 9	5621 3	N	161	167 1	6 8	104
09	6030 X	5566	-0-	-464	-0-	277 1 171 9	5118 3	N	155	174 1	4 8	81
10	6231 X	5685	-0-	-546	-0-	320 1 272 9	5093 3	N	247	1 8		327
11	6030 X	5394	-0-	-636	-0-	308 1 173 9	4913 3	N	157	339 1	5 8	140
12	6138 X	5323	-0-	-815	-0-	234 1 167 9	4922 3	N	152	169 1	7 8	116
01	6138 X	3665	-0-	-2473	-0-	230 1 202 9	3233 3	N	184	163 1	3 8	134
WELL #: 8H		RRCID -> 259250	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 10982	PERF.10472	- 13977						
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N	-0-			181
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	N	-0-			181
10	31 X	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	N	-0-			181
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 3	N	-0-			181
12	31 X	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-			181
01	31 X	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	N	-0-			181
WELL #: 11H		RRCID -> 260220	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10575	- 15413						
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2512 3	12 9	N	11	1 8		127
09	4710 X	1170	-0-	-3540	-0-	1170 3		N	-0-			127
10	5642 X	1248	-0-	-4394	-0-	1248 3		N	-0-			127
11	5460 X	928	-0-	-4532	-0-	928 3		N	-0-			127
12	5642 X	1053	-0-	-4589	-0-	1 1	1052 3	N	-0-			127
01	2511 X	978	-0-	-1533	-0-	1 1 1 9	976 3	N	1			128
WELL #: 1D		RRCID -> 266066	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7614	- 7902						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 210212	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 10035						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	223 1	990 2	Y	3			9
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	142 1	582 2	Y	-0-			9
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	195 1	915 2	Y	3			12
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	238 1	1125 2	Y	-0-			12
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			12
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			12

BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993			
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	297 1	1314 2	Y	6			17
09	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	304 1	1248 2	Y	-0-			17
10	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	276 1	1297 2	Y	7			24
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	285 1	1345 2	Y	-0-			24
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			24
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			24

BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STURGES GU		WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES GU		WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
RUTLAND			WELL #:		1	RRCID ->	225024	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9776 - 10047				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08		62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-			-0-	
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BARNES GU			WELL #:		4	RRCID ->	225125	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 9778 - 10032				

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BARNES GU			WELL #:		5	RRCID ->	226446	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9394 - 10030				

08		62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-			4	
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	11	1	46	2	Y	-0-			4	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-			4	
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	Y	-0-			4	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4	

STURGES GU			WELL #:		10	RRCID ->	229782	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9757 - 9983				

08		868 N	801	-0-	-67	-0-	146	1	648	2	Y	6			13	
09		930 N	729	-0-	-201	-0-	143	1	586	2	Y	-0-			13	
10		930 N	804	-0-	-126	-0-	140	1	658	2	Y	5			18	
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	135	1	638	2	Y	-0-			18	
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			18	
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			18	

ENPOWER RESOURCES INC.			252992													
BALDWIN HEIRS CV			WELL #:		2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 9678 - 9899				

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96	

BENNETT			WELL #:		1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9834 - 9950				

08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			122	
09		0 W	600	-0-	600	600	593	2	7	9	N	6			128	
10		0 W	639	-0-	639	1239	628	2	11	9	N	10			138	
11		0 W	1000	-0-	1000	2239	992	2	8	9	N	7			145	
12		0 W	747	-0-	747	2986	740	2	7	9	N	6			144	
01		0 W	740	-0-	740	3726	740	2			N	-0-			144	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648								
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:	1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	90 1	271 2	N	-0-	27
09		420 N	312	-0-	-108	-0-	68 1	244 2	N	-0-	27
10		465 N	270	-0-	-195	-0-	79 1	191 2	N	-0-	27
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	113 1	291 2	N	-0-	27
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	90 1	266 2	N	-0-	27
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	68 1	244 2	N	-0-	27

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201								
MAHON, ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	39 1	122 3	N	-0-	92
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	36 1	119 3	N	-0-	92
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	36 1	104 3	N	-0-	92
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	41 1	117 3	N	-0-	92
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	45 1	118 3	N	-0-	92
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	54 1	109 3	N	-0-	92

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143								
HARRIS, JAMES F.		WELL #:	1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
08		1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759 2		N	-0-	46
09		1740 N	1533	-0-	-207	-0-	1533 2		N	-0-	46
10		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713 2		N	-0-	46
11		1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 2		N	-0-	46
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	46
01		1705 N	1420	-0-	-285	-0-	1420 2		N	-0-	46

ALLEN, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836 - 10117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	305	-0-	-0-	-5	-0-	305	2				N	-0-					40
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-					40
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-					40
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-					40
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					40
*01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

08	310	X	60	-0-	-0-	-250	-0-	60	2				Y	-0-					23
09	1530	X	114	-0-	-0-	-1416	-0-	114	2				Y	-0-					23
10	1581	X	90	-0-	-0-	-1491	-0-	90	2				Y	-0-					23
11	1530	X	111	-0-	-0-	-1419	-0-	111	2				Y	-0-					23
12	527	X	108	-0-	-0-	-419	-0-	108	2				Y	-0-					23
01	124	X	118	-0-	-0-	-6	-0-	118	2				Y	-0-					23

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2				N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2				N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2				N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2				N	-0-					-0-
01	2449	N	2020	-0-	-0-	-429	-0-	2020	2				N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

08	868	N	766	-0-	-0-	-102	-0-	766	2				Y	-0-					130
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2		44	9	Y	40					170
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2		54	9	Y	49	182	1			37
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2		22	9	Y	20					57
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2		12	9	Y	11					68
*01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2		13	9	Y	12					80

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9872 - 10106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8573 - 9902				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8782 - 10125				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9951 - 10120				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267		PERF.10046 - 10096				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8820 - 10110				
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			90
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			90
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			90
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9956 - 10104				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					28
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					28
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		2	RRCID ->	227586	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 9851 - 10028
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RAINS GUL		WELL #:		1	RRCID ->	227837	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 9790 - 10094
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2			N	-0-	23
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2			N	-0-	23
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-	23
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-	23
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2			N	-0-	23
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2			N	-0-	23

MOSELEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	228383	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9766 - 10070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	229145	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 9730 - 10032
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #:		1	RRCID ->	229158	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9730 - 10032
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	26
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	26
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	26
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2			N	-0-	26
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2			N	-0-	26
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			N	-0-	26

MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	229282	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10373	PERF. 9944 - 10127
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	-0-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2			N	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-	-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	229456	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9870 - 10011
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			72
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			72
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	-0-	1	8	72
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	66	2	15	4	N	-0-			72
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	-0-	1	8	72
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			72

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054					
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			27
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-			27
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-			27
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			27

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069					
08	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1916	2	18	9	N	16			100
09	1950 N	1814	-0-	-136	-0-	1792	2	22	9	N	20			120
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10			130
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	N	20			150
12	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1788	2	11	9	N	10			160
01	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	1676	2	11	9	N	10			170

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1240 N	971	-0-	-269	-0-	175	1	796	2	Y	-0-			37
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	204	1	864	2	Y	-0-			37
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	192	1	1174	2	Y	-0-			37
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	154	1	1006	2	Y	-0-			37
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	170	1	855	2	Y	104	98	1	1 8 42
							114	9							
01		1364 N	1046	-0-	-318	-0-	164	1	882	2	Y	-0-			42

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962															
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	352	1	1604	2	Y	-0-			20
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	306	1	1293	2	Y	-0-			20
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	267	1	1639	2	Y	-0-			20
11		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	305	1	1987	2	Y	-0-			20
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	306	1	1533	2	Y	103	81	1	42
							113	9							
*01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	329	1	1767	2	Y	-0-			42

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123															
08		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-			37
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			37
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			37
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			37
12		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-			37
01		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			Y	-0-			37

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			45
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			45
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			45
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

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

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

08	15531	X	13763	-0-	-1768	-0-	13650	2	113	9	N	103					160
09	14940	X	13077	-0-	-1863	-0-	13016	2	61	9	N	55	175	1			40
10	15407	X	14316	-0-	-1091	-0-	14239	2	77	9	N	70					110
11	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14094	2	455	4	N	67					177
12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15070	2	69	9	N	63	181	1			59
*01	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14661	2	139	9	N	126					185

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

08	27714	X	26619	-0-	-1095	-0-	26474	2	145	9	N	132	169	1	15	8	125
09	26820	X	25160	-0-	-1660	-0-	25046	2	114	9	N	104	172	1	2	8	55
10	26815	X	25659	-0-	-1156	-0-	25514	2	145	9	N	132	13	8			174
11	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25697	2	118	9	N	107	179	1	13	8	89
12	26629	X	26209	-0-	-420	-0-	26059	2	150	9	N	136	174	1	23	8	28
01	26629	X	25879	-0-	-750	-0-	25729	2	150	9	N	136	15	8			149

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

08	15531	X	14627	-0-	-904	-0-	14439	2	188	9	N	171	12	8			196
09	15030	X	13802	-0-	-1228	-0-	13750	2	52	9	N	47	170	1	6	8	67
10	15469	X	13417	-0-	-2052	-0-	13254	2	163	9	N	148	11	8			204
11	14430	X	14001	-0-	-429	-0-	13944	2	57	9	N	52	178	1	9	8	69
12	14632	X	14084	-0-	-548	-0-	13964	2	120	9	N	109	18	8			160
01	14632	X	13759	-0-	-873	-0-	13679	2	80	9	N	73	180	1	11	8	42

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SLANT OPERATING, LLC			786697								
DEUTSCH		WELL #:	2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 - 10018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-		27
09	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2	N	-0-		27
10	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2302	2	6 9 N	5		32
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2200	2	3 9 N	3		35
12	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2186	2	13 9 N	12		47
01	2294 N	1949	-0-	-345	-0-	1946	2	3 9 N	3		50

COOK		WELL #:	1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 - 9670
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6 9 N	5		115
09	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	1442	2	2 9 N	2		117
10	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2	N	-0-		117
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		117
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		117
01	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2	N	-0-		117

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)			39724 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
XTO ENERGY INC.			945936								
HFU G		WELL #:	9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 - 577
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HFU H		WELL #:	9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HFU I		WELL #:	3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HFU B		WELL #:	9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1111 - 1120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAWKINS (RODESSA)		39724 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD							
XTO ENERGY INC.		945936												
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234			
08	9641 X	4030	-0-	-5611	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
09	9330 X	7268	-0-	-2062	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
10	9641 X	1609	-0-	-8032	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
11	7260 X	6500	-0-	-760	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
12	7502 X	154	-0-	-7348	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642			
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	330 X	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
*01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805			
08	41837 X	41837	-0-	-0-	-0-	41837	2			N	-0-			-0-
09	38460 X	30325	-0-	-8135	-0-	30325	2			N	-0-			-0-
10	40117 X	40117	-0-	-0-	-0-	40117	2			N	-0-			-0-
11	38460 X	26547	-0-	-11913	-0-	26547	2			N	-0-			-0-
12	39742 X	18707	-0-	-21035	-0-	18707	2			N	-0-			-0-
01	39742 X	478	-0-	-39264	-0-	478	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY)		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) COTTON VALLEY RESOURCES, LLC ROPER, LEON		40353 426 181524		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #:		4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BENNETT, T. V. UNIT		495689		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254								
WELL #:		1		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254								
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	636	2	25	9	N	23					137
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	595	2	36	9	N	33					170
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	641	2	22	9	N	20					190
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	527	2	25	9	N	23	177	1			36
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	699	2	26	9	N	24					60
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	29					89

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELLIS ESTATE		501130		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267								
WELL #:		1		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267								
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					360
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					360
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					360
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		742143		RRCID -> 285652		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724								
WELL #:		2		RRCID -> 285652		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC HOWARD -A-		40353 710 501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #:		1 T		RRCID -> 016131		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CRAIG GU		40356 200 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #:		1		RRCID -> 210206		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HOLLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10807 - 11082	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	68 1	745 3	Y	5			27
09	570 X	484	-0-	-86	-0-	41 1	442 3	Y	1			28
10	589 X	171	-0-	-418	-0-	15 1	155 3	Y	1			29
11	780 X	298	-0-	-482	-0-	26 1	272 3	Y	-0-			29
12	806 X	458	-0-	-348	-0-	41 1	416 3	Y	1	17 1		13
01	806 X	113	-0-	-693	-0-	10 1	102 3	Y	1			14
						1 9						

PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10738 - 11707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400 - 10781			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	Y	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	Y	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352 - 10722			
08	T. A.	2490	-0-	2490	2490	2490 3		Y	-0-					2
09	T. A.	1872	-0-	1872	4362	1871 3	1 9	Y	1					3
10	T. A.	685	-0-	685	5047	685 3		Y	-0-					3
11	5665 X	618	-0-	-5047	-0-	618 3		Y	-0-					3
12	3534 X	855	-0-	-2679	-0-	855 3		Y	-0-					3
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-					3

SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444 - 10728			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498 - 10914			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810																	
08		233	233	-0-	-0-	-0-		233	3		Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	4			37
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	9	488	3	Y	5			42
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	16	9	158	3	Y	5			47
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			47
12	558 N	208	-0-	-350	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			47
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-			47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

08	310 N	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	28	1	288	3	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	21	1	201	3	Y	-0-			-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

08	7037 X	6146	-0-	-891	-0-	516	1	5630	3	Y	-0-			-0-
09	6360 X	5972	-0-	-388	-0-	503	1	5469	3	Y	-0-			-0-
10	6417 X	5740	-0-	-677	-0-	497	1	5243	3	Y	-0-			-0-
11	6090 X	4341	-0-	-1749	-0-	382	1	3959	3	Y	-0-			-0-
12	6293 X	5938	-0-	-355	-0-	528	1	5410	3	Y	-0-			-0-
01	6169 X	5903	-0-	-266	-0-	549	1	5354	3	Y	-0-			-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

08	8866 X	8442	-0-	-424	-0-	705	1	7700	3	Y	34	4	1	47
09	8430 X	8136	-0-	-294	-0-	684	1	7431	3	Y	19	31	1	35
10	8556 X	8196	-0-	-360	-0-	708	1	7467	3	Y	19	24	1	30
11	8280 X	7684	-0-	-596	-0-	675	1	6990	3	Y	17	28	1	19
12	8556 X	7871	-0-	-685	-0-	698	1	7153	3	Y	18	26	1	11
01	8432 X	7121	-0-	-1311	-0-	660	1	6441	3	Y	18	19	1	10

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2883 X	2158	-0-	-725	-0-	181 1	1974 3	Y	3			3
							3 9						
09		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	214 1	2323 3	Y	-0-	2 1		1
10		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	238 1	2508 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	232 1	2403 3	Y	-0-			-0-
*12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	243 1	2491 3	Y	-0-			-0-
01		2759 N	1358	-0-	-1401	-0-	126 1	1232 3	Y	-0-			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A													
08		T. A.	147	-0-	147	147	147 3		Y	-0-			210
09		T. A.	23	-0-	23	170	23 3		Y	-0-			210
10		T. A.	23	-0-	23	193	23 3		Y	-0-			210
11		193 X	-0-	-0-	-193	-0-			Y	-0-			210
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			210
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			210

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109													
08		8928 X	8240	-0-	-688	-0-	8240 3		Y	-0-	32 1		-0-
09		8340 X	7691	-0-	-649	-0-	7691 3		Y	-0-			-0-
10		8494 X	7946	-0-	-548	-0-	7946 3		Y	-0-			-0-
11		8190 X	7592	-0-	-598	-0-	7592 3		Y	-0-			-0-
12		8463 X	7651	-0-	-812	-0-	7651 3		Y	-0-			-0-
01		8246 X	7682	-0-	-564	-0-	7682 3		Y	-0-			-0-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969													
08		15562 X	14363	-0-	-1199	-0-	1205 1	13158 3	Y	-0-	32 1		-0-
09		14790 X	14001	-0-	-789	-0-	1157 1	12574 3	Y	245			245
							270 9						
10		14601 X	14208	-0-	-393	-0-	1206 1	12723 3	Y	254	171 1		328
							279 9						
11		13920 X	13721	-0-	-199	-0-	1186 1	12281 3	Y	231	309 1		250
							254 9						
12		14477 X	13999	-0-	-478	-0-	1223 1	12520 3	Y	233	339 1		144
							256 9						
01		14477 X	13807	-0-	-670	-0-	1259 1	12274 3	Y	249	256 1		137
							274 9						

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233													
08		589 X	113	-0-	-476	-0-	106 1	7 9	Y	6			45
09		570 X	40	-0-	-530	-0-	29 1	11 9	Y	10			55
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			55
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	16 1		39
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	30 1		9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1		3

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		9920 X	9430	-0-	-490	-0-	788	1	8608	3	Y	31	249
							34	9					
09		9240 X	9092	-0-	-148	-0-	764	1	8307	3	Y	19	268
							21	9					
10		9393 X	8966	-0-	-427	-0-	775	1	8179	3	Y	11	279
							12	9					
11		9120 X	8442	-0-	-678	-0-	742	1	7682	3	Y	16	295
							18	9					
12		9424 X	8528	-0-	-896	-0-	757	1	7757	3	Y	13	140
							14	9			168	1	
01		9424 X	8552	-0-	-872	-0-	794	1	7747	3	Y	10	150
							11	9					

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639													
08		14384 X	14245	-0-	-139	-0-	580	1	13549	3	Y	105	97
							116	9			142	1	
09		13920 X	13832	-0-	-88	-0-	571	1	13094	3	Y	152	177
							167	9			72	1	
10		14384 X	14191	-0-	-193	-0-	597	1	13389	3	Y	186	247
							205	9			116	1	
11		13920 X	13462	-0-	-458	-0-	612	1	12585	3	Y	241	207
							265	9			281	1	
12		14384 X	13936	-0-	-448	-0-	668	1	13067	3	Y	183	109
							201	9			281	1	
01		14291 X	13762	-0-	-529	-0-	672	1	12846	3	Y	222	187
							244	9			144	1	

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543													
08		9796 X	8600	-0-	-1196	-0-	1418	1	7151	3	Y	28	65
							31	9			48	1	
09		9480 X	8793	-0-	-687	-0-	1610	1	7150	3	Y	30	95
							33	9					
10		9796 X	8129	-0-	-1667	-0-	1376	1	6705	3	Y	44	91
							48	9			48	1	
11		9480 X	9150	-0-	-330	-0-	1772	1	7338	3	Y	36	127
							40	9					
12		9796 X	9137	-0-	-659	-0-	1796	1	7232	3	Y	99	101
							109	9			125	1	
01		9083 X	5950	-0-	-3133	-0-	1269	1	4602	3	Y	72	48
							79	9			125	1	

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675													
08		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	353	1	8248	3	Y	215	32
							237	9			276	1	
09		8430 X	8414	-0-	-16	-0-	345	1	7914	3	Y	141	81
							155	9			92	1	
10		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	353	1	7910	3	Y	449	352
							494	9			178	1	
11		8430 X	7910	-0-	-520	-0-	366	1	7532	3	Y	11	269
							12	9			94	1	
12		8711 X	8212	-0-	-499	-0-	399	1	7813	3	Y	-0-	269
							410	1	7828	3	Y	-0-	269
01		8711 X	8238	-0-	-473	-0-							

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	6696 X	6412	-0-	-284	-0-	686	1	5719	3	Y	6			26
09	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	675	1	5321	3	Y	40			66
10	6696 X	5959	-0-	-737	-0-	710	1	5198	3	Y	46			112
11	6330 X	5738	-0-	-592	-0-	585	1	5132	3	Y	19	33	1	98
*12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	543	1	6858	3	Y	82	75	1	105
01	6417 X	6013	-0-	-404	-0-	556	1	5388	3	Y	63	77	1	91

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762														
08	4681 X	4196	-0-	-485	-0-	464	1	3660	3	Y	65			292
09	4470 X	3650	-0-	-820	-0-	462	1	3105	3	Y	75			367
10	4619 X	3623	-0-	-996	-0-	258	1	3365	3	Y	-0-			367
11	4470 X	3755	-0-	-715	-0-	283	1	3471	3	Y	1	108	1	260
12	4185 X	3699	-0-	-486	-0-	310	1	3388	3	Y	1	198	1	63
01	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	323	1	3399	3	Y	1	46	1	18

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968														
08	9114 X	7334	-0-	-1780	-0-	564	1	6760	3	Y	9	16	1	22
09	9210 X	6844	-0-	-2366	-0-	547	1	6285	3	Y	11			33
10	9517 X	7153	-0-	-2364	-0-	636	1	6500	3	Y	15	16	1	32
11	9210 X	7367	-0-	-1843	-0-	623	1	6732	3	Y	11			43
12	9517 X	8110	-0-	-1407	-0-	671	1	7402	3	Y	34	42	1	35
01	7347 X	6650	-0-	-697	-0-	614	1	6007	3	Y	26	44	1	17

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103														
08	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	453	1	10589	3	Y	141	187	1	130
09	10740 X	10685	-0-	-55	-0-	443	1	10159	3	Y	75	97	1	108
10	11098 X	10724	-0-	-374	-0-	453	1	10169	3	Y	93	71	1	130
11	10740 X	10083	-0-	-657	-0-	462	1	9487	3	Y	122	147	1	105
12	11098 X	10090	-0-	-1008	-0-	486	1	9503	3	Y	92	142	1	55
01	11098 X	10134	-0-	-964	-0-	498	1	9513	3	Y	112	72	1	95

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10788 X	10598	-0-	-190	-0-	814	1	9763	3	Y	19	33 1	45
09	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	837	1	9614	3	Y	13		58
10	10788 X	10627	-0-	-161	-0-	948	1	9679	3	Y	-0-	29 1	29
11	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	888	1	9592	3	Y	-0-		29
12	10788 X	10496	-0-	-292	-0-	873	1	9622	3	Y	1	29 1	1
01	10788 X	10748	-0-	-40	-0-	996	1	9752	3	Y	-0-	1 1	-0-

 ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	540	1	3003	3	Y	3		17
09	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	538	1	2836	3	Y	27		44
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	567	1	3019	3	Y	31		75
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	442	1	3122	3	Y	13	22 1	66
12	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	312	1	2976	3	Y	54	50 1	70
01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	341	1	2984	3	Y	42	51 1	61

 YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	502	1	6025	3	Y	45	75 1	105
09	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	501	1	5752	3	Y	31		136
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	562	1	5740	3	Y	31	69 1	98
11	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	510	1	5507	3	Y	24		122
12	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	488	1	5377	3	Y	69	121 1	70
*01	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	567	1	5548	3	Y	52	88 1	34

 YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

08	14973 X	14292	-0-	-681	-0-	1098	1	13168	3	Y	24	40 1	54
09	14490 X	14324	-0-	-166	-0-	1145	1	13155	3	Y	22		76
10	14973 X	14737	-0-	-236	-0-	1311	1	13393	3	Y	30	38 1	68
11	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	1233	1	13321	3	Y	25		93
*12	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	1226	1	13513	3	Y	69	92 1	70
*01	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	1397	1	13678	3	Y	53	88 1	35

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	11718 X	10092	-0-	-1626	-0-	772	1	9257	3	Y	57	96	1	133
						63	9							
09	10470 X	10348	-0-	-122	-0-	823	1	9457	3	Y	62			195
						68	9							
10	10478 X	10427	-0-	-51	-0-	921	1	9408	3	Y	89	98	1	186
						98	9							
11	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	860	1	9291	3	Y	69			255
						76	9							
*12	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	894	1	9857	3	Y	206	252	1	209
						227	9							
*01	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	1002	1	9811	3	Y	159	263	1	105
						175	9							

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														
08	26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	2229	1	24334	3	Y	30	7	1	50
						33	9							
09	25718 X	25718	-0-	-0-	-0-	2157	1	23452	3	Y	99	33	1	116
						109	9							
10	26350 X	25780	-0-	-570	-0-	2222	1	23445	3	Y	103	81	1	138
						113	9							
11	25500 X	24462	-0-	-1038	-0-	2145	1	22215	3	Y	93	130	1	101
						102	9							
12	26350 X	23371	-0-	-2979	-0-	2070	1	21198	3	Y	94	137	1	58
						103	9							
01	26350 X	23501	-0-	-2849	-0-	2176	1	21215	3	Y	100	103	1	55
						110	9							

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														
08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	850	1	14422	3	Y	18	20	1	11
						20	9							
09	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	939	1	13766	3	Y	19			30
						21	9							
10	15159 X	14684	-0-	-475	-0-	962	1	13704	3	Y	16	21	1	25
						18	9							
11	14670 X	14125	-0-	-545	-0-	935	1	13176	3	Y	13	21	1	17
						14	9							
12	15159 X	14222	-0-	-937	-0-	972	1	13233	3	Y	15			32
						17	9							
01	15159 X	14552	-0-	-607	-0-	1013	1	13515	3	Y	22	44	1	10
						24	9							

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
08	11191 X	11025	-0-	-166	-0-	847	1	10157	3	Y	19	33	1	45
						21	9							
09	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	919	1	10563	3	Y	63			108
						69	9							
10	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1058	1	10806	3	Y	97	55	1	150
						107	9							
11	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	1002	1	10822	3	Y	76			226
						84	9							
*12	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	989	1	10903	3	Y	216	224	1	218
						238	9							
*01	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	1123	1	10992	3	Y	166	274	1	110
						183	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	1438	1	15702	3	Y	428	96 1	707
						471	9						
09	16710 X	16555	-0-	-155	-0-	1381	1	15012	3	Y	147	464 1	390
						162	9						
10	17267 X	16989	-0-	-278	-0-	1456	1	15365	3	Y	153	272 1	271
						168	9						
11	16710 X	16354	-0-	-356	-0-	1426	1	14776	3	Y	138	255 1	154
						152	9						
12	17267 X	16507	-0-	-760	-0-	1455	1	14898	3	Y	140	208 1	86
						154	9						
01	17267 X	16292	-0-	-975	-0-	1500	1	14628	3	Y	149	153 1	82
						164	9						

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

08	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	908	1	21211	3	Y	105	142 1	97
						116	9						
09	21480 X	21172	-0-	-308	-0-	881	1	20188	3	Y	94	72 1	119
						103	9						
10	22196 X	21535	-0-	-661	-0-	915	1	20517	3	Y	94	78 1	135
						103	9						
11	21480 X	20119	-0-	-1361	-0-	927	1	19058	3	Y	122	152 1	105
						134	9						
12	22196 X	20159	-0-	-2037	-0-	975	1	19083	3	Y	92	142 1	55
						101	9						
01	22196 X	20720	-0-	-1476	-0-	1024	1	19572	3	Y	113	73 1	95
						124	9						

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

08	1240 N	778	-0-	-462	-0-	573	1	205	2	N	-0-		43
09	1200 N	954	-0-	-246	-0-	567	1	387	2	N	-0-		43
10	1240 N	649	-0-	-591	-0-	232	1	409	2	N	7		50
						8	9						
11	750 N	577	-0-	-173	-0-	112	1	465	2	N	-0-		50
12	992 N	554	-0-	-438	-0-	184	1	370	2	N	-0-		50
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	182	1	651	2	N	8		58
						9	9						

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	492	1	177	2	N	-0-			128
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	321	1	220	2	N	1	1 8		128
						1	9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	294	1	521	2	N	1	1 8		128
						1	9							
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	516	2	N	-0-			128
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	308	1	623	2	N	-0-			128
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	68	1	241	2	N	1	1 8		128
						1	9							

 GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

08	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-			110
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-			110
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			110
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			110
12	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-			110
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			110

 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	N	9			50
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			50
10	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	1562	2			N	-0-			50
11	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	1462	2	17	9	N	15			65
12	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1575	2	12	9	N	11			76
*01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	N	10			86

 SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			120
09	870 N	570	-0-	-300	-0-	570	2			N	-0-			120
10	899 N	6	-0-	-893	-0-	6	2			N	-0-			120
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			120
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			120
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			120

 FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			153
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			153
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			153
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-			153
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			153
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1	1 8		153

 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			108
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			108
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			108
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			108
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			108
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			108

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980															

08		744 N	630	-0-	-114	-0-	6	1	624	2	N	-0-			102
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	6	1	590	2	N	-0-			102
10		682 N	607	-0-	-75	-0-	6	1	601	2	N	-0-			102
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	6	1	592	2	N	-0-			102
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	N	-0-			102
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	6	1	611	2	N	-0-			102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958															

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HARDY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	210779	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9502 - 10799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			25
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	1	1 8		25
						1	9							
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	3	3 8		25
						3	9							
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	83	81 1		27
						91	9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			27
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	Y	115			142
						127	9							

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	211937	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10763 - 10957
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211943	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10638 - 10814
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	212139	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10753 - 10946
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	212491	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10809 - 11017
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	213667	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10741 - 10985
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	213668	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11227	PERF.10822	- 11030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	214590	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	11148	PERF.10794	- 10869		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	214924	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10864	- 11045		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10478	- 10828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	215677	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10560	- 10750		
08	744 N	426	-0-	-318	-0-	4	1	422	2	N	-0-			98
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	4	1	376	2	N	3	3	8	98
						3	9							
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	4	1	411	2	N	-0-			98
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	4	1	392	2	N	-0-			98
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	4	1	384	2	N	-0-			98
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	4	1	371	2	N	-0-			98

HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	215797	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10480	- 10786		
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	-0-			26
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	577	2	Y	1	1	8	26
						1	9							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	Y	3	3	8	26
						3	9							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	83	82	1	27
						91	9							
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-			27
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

08	372 X	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					95
09	360 X	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					95
10	372 X	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					95
11	330 X	282	-0-	-48	-0-	281	2	1	9	Y	1	8				95
12	310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					95
01	310 X	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					95

 LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

08	434 N	420	-0-	-14	-0-	4	1	416	2	N	-0-					27
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	4	1	363	2	N	-0-					27
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	4	1	402	2	N	-0-					27
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	4	1	388	2	N	-0-					27
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	3	1	334	2	N	-0-					27
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	4	1	373	2	N	-0-					27

 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	555	2	N	-0-					50
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	170	185	1			35
						187	9									
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	N	-0-					35
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					35
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	5	1	524	2	N	-0-					35
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	5	1	527	2	N	-0-					35

 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			45
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	2	N	-0-			45
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	2	N	-0-			45
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-			45
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-			45
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			45

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298															
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-			3	1	25	2	N	-0-	97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174
09		22 N	-0-	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-			174
10		13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			174
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174
12		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			174
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904																	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956																	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812																	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775																	

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	N	-0-				27
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	N	-0-				27
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	-0-	11	1	1097	2	N	-0-				27
11	1230	N	595	-0-	-635	-0-	-0-	4	1	400	2	N	174	1	8		200
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	191	9	181	2	N	-0-				200
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1821	2	N	-0-				200
								12	1	1168	2	N	77	180	1		97
								85	9								

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970																	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821															
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	2	2	8	42
							2	9							
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	1	1	8	42
							1	9							
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	13	1	1352	2	Y	-0-			42
11		1500 N	489	-0-	-1011	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			42
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-			42
*01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			42

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
10		50 X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			25
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			25
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			25
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			25
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			25
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			25

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852															
08		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			25
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			25
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			25
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			25
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618 - 10786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10586 - 10844				
08	1829 X	1581	-0-	-248	-0-	16 1	1563 2	2	Y	2	2 8				43
						2 9									
09	1380 X	803	-0-	-577	-0-	8 1	795 2	2	Y	-0-					43
10	1364 X	732	-0-	-632	-0-	7 1	725 2	2	Y	-0-					43
11	1530 X	271	-0-	-1259	-0-	3 1	268 2	2	Y	-0-					43
12	1581 X	1024	-0-	-557	-0-	10 1	1014 2	2	Y	-0-					43
01	1581 X	987	-0-	-594	-0-	9 1	884 2	2	Y	85					128
						94 9									

GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10182 - 10698				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10620 - 10821				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11235	PERF.10719 - 10900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	236024	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10646 - 10878				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
CHEVALLIER			WELL #:		6	RRCID -> 236027		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF.10298 - 11016			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILSON GU			WELL #:		5	RRCID -> 236110		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10510 - 10708			
08		1488 N	1284	-0-	-204	-0-	90	1	1191	2	N	3			30
							3	9							
09		1380 N	1040	-0-	-340	-0-	75	1	965	2	N	-0-			30
10		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	119	1	1581	2	N	-0-			30
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	N	5			35
							6	9							
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	2	N	-0-			35
*01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	N	-0-			35

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 236228		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10826 - 11032			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 236592		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10800 - 10960			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 236594		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10895 - 11064			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 236659		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11237		PERF. 9708 - 9938			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

08		341 N	213	-0-	-128	-0-		2 1	211 2	N	-0-	25
09		240 N	232	-0-	-8	-0-		2 1	230 2	N	-0-	25
10		341 N	296	-0-	-45	-0-		3 1	293 2	N	-0-	25
11		210 N	133	-0-	-77	-0-		1 1	132 2	N	-0-	25
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-		4 1	356 2	N	-0-	25
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-		4 1	402 2	N	-0-	25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059												
08		465 N	347	-0-	-118	-0-		3 1	343 2	N	1 8	107
								1 9				
09		420 N	242	-0-	-178	-0-		2 1	240 2	N	-0-	107
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-		3 1	360 2	N	-0-	107
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-		4 1	365 2	N	-0-	107
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-		4 1	366 2	N	-0-	107
01		372 N	369	-0-	-3	-0-		4 1	365 2	N	-0-	107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045												
08		496 N	365	-0-	-131	-0-		4 1	361 2	N	-0-	27
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-		4 1	377 2	N	1 8	27
								1 9				
10		434 N	219	-0-	-215	-0-		2 1	217 2	N	-0-	27
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-		4 1	439 2	N	1 8	27
								1 9				
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	27
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-		3 1	262 2	N	-0-	27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034												
08		868 N	826	-0-	-42	-0-		8 1	815 2	N	3 8	-0-
								3 9				
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-		8 1	841 2	N	1 8	-0-
								1 9				
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-		7 1	768 2	N	2 8	-0-
								2 9				
11		810 N	555	-0-	-255	-0-		5 1	549 2	N	1 8	-0-
								1 9				
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		10 1	1023 2	N	3 8	-0-
								3 9				
01		775 N	742	-0-	-33	-0-		7 1	735 2	N	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					25
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	2	1	154	2	N	1	1	8			25
						1	9									
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	1	1	141	2	N	-0-					25
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	N	-0-					25
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					25
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	2	1	151	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071																			
08	316	N		316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-				26
09	360	N		304	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	N	-0-				26
10	316	N		316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-				26
11	308	N		308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	N	-0-				26
12	327	N		327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	N	-0-				26
*01	315	N		315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-				26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068																			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	54	X		-0-	-0-	-54	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888																			
08	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 243459		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10770 - 11694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN			WELL #:		8	RRCID -> 244142		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10490 - 10770					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 244248		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 11211		PERF.10075 - 11033					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 245830		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10915 - 11062					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 245858		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10882 - 11031					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #:		11 C	RRCID -> 245861		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10810 - 10968					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	19 1	1923 2	N	-0-			69
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	19 1	1974 2	N	1	1 8		69
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	19 1	1973 2	N	145	178 1	1 8	35
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	160 9	20 1	N	2	2 8		35
12	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	2 9	19 1	N	-0-			35
01	2139 N	1937	-0-	-202	-0-	19 1	1816 2	N	93	1 8		127
						102 9						

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1110 1	2450 2	N	79	4 8		142
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	87 9	1071 1	N	72	3 8		211
10	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	79 9	1105 1	N	56	178 1	2 8	87
11	3420 X	3119	-0-	-301	-0-	62 9	1069 1	N	76	1 8		162
12	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	84 9	1105 1	N	72	186 1	4 8	44
01	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	79 9	1071 1	N	-0-			44

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																	
08		13268 X	11298	-0-	-1970	-0-	112	1	11138	2	N	44	16	8			145
							48	9									
09		11220 X	10266	-0-	-954	-0-	100	1	10154	2	N	11	2	8			154
							12	9									
10		11780 X	8643	-0-	-3137	-0-	82	1	8558	2	N	3	3	8			154
							3	9									
11		11400 X	9099	-0-	-2301	-0-	86	1	8949	2	N	58					212
							64	9									
12		11780 X	8940	-0-	-2840	-0-	85	1	8653	2	N	184	184	1			212
							202	9									
01		11284 X	9352	-0-	-1932	-0-	94	1	9257	2	N	1	1	8			212
							1	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
08		496 X	172	-0-	-324	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					140
09		300 X	153	-0-	-147	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					140
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					140
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					140
12		186 X	115	-0-	-71	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					140
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	6603 X	6368	-0-	-235	-0-	63	1	6296	2	N	8	162
						9	9				8	
09	6150 X	6146	-0-	-4	-0-	60	1	6076	2	N	9	162
						10	9				8	
10	6417 X	6313	-0-	-104	-0-	60	1	6247	2	N	5	162
						6	9				8	
11	6210 X	6114	-0-	-96	-0-	58	1	6008	2	N	44	26
						48	9			175	1	5
12	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	58	1	5944	2	N	12	26
						13	9			12	8	
01	6355 X	6106	-0-	-249	-0-	62	1	6044	2	N	-0-	26

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742												
08	4588 X	4233	-0-	-355	-0-	42	1	4187	2	N	4	87
						4	9				4	
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	52	1	5312	2	N	99	174
						109	9				12	
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	59	1	6141	2	N	9	174
						10	9				9	
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	57	1	5923	2	N	6	174
						7	9				6	
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	59	1	5957	2	N	12	174
						13	9				12	
01	6200 X	5729	-0-	-471	-0-	58	1	5671	2	N	-0-	174

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273												
08	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	878	1	11683	2	N	74	92
						81	9				10	
09	12630 X	11768	-0-	-862	-0-	848	1	10843	2	N	70	160
						77	9				2	
10	13051 X	12629	-0-	-422	-0-	877	1	11706	2	N	42	192
						46	9				10	
11	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	933	1	12364	2	N	55	59
						61	9			184	1	4
12	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	930	1	11742	2	N	48	107
						53	9					
01	12648 X	11726	-0-	-922	-0-	858	1	10765	2	N	94	196
						103	9				5	

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834												
08	4433 X	51	-0-	-4382	-0-	1	1	50	2	N	-0-	49
09	4290 X	228	-0-	-4062	-0-	2	1	224	2	N	2	50
						2	9				1	
10	4433 X	42	-0-	-4391	-0-	42	2			N	-0-	50
11	2700 X	32	-0-	-2668	-0-	32	2			N	-0-	50
12	248 X	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-	50
01	248 X	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-	50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	104	1	10401	2	N	63	6 8	157
09	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	69	9	113	1	N	197	182 1 8 8	164
10	12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	217	9	115	1	N	260	344 1 8 8	72
11	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	286	9	117	1	N	146	180 1 6 8	32
12	12183 X	9614	-0-	-2569	-0-	161	9	92	1	N	127	7 8	152
01	12338 X	9532	-0-	-2806	-0-	140	9	94	1	N	204	181 1 1 8	174
						224	9						

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

08	1023 X	228	-0-	-795	-0-	2	1	226	2	N	-0-		94
09	1350 X	176	-0-	-1174	-0-	2	1	173	2	N	1	1 8	94
10	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	66	1	6905	2	N	-0-		94
11	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	64	1	6669	2	N	11		105
12	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	12	9	76	1	N	-0-		105
*01	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	76	1	7421	2	N	-0-		105

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

08	8649 X	6126	-0-	-2523	-0-	60	1	5964	2	N	93	163 1 4 8	87
09	8370 X	7561	-0-	-809	-0-	102	9	73	1	N	84	5 8	166
10	8277 X	7342	-0-	-935	-0-	92	9	70	1	N	4	4 8	166
11	7830 X	6899	-0-	-931	-0-	4	9	66	1	N	4	4 8	166
12	7812 X	6275	-0-	-1537	-0-	4	9	61	1	N	5	5 8	166
01	7812 X	5724	-0-	-2088	-0-	6	9	57	1	N	91	188 1	69
						100	9						

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

08	10540 X	8995	-0-	-1545	-0-	88	1	8839	2	N	62	9 8	82
09	10020 X	8510	-0-	-1510	-0-	68	9	83	1	N	9	9 8	82
10	10354 X	5610	-0-	-4744	-0-	10	9	53	1	N	5	5 8	82
11	9420 X	8730	-0-	-690	-0-	6	9	82	1	N	97	8 8	171
12	9145 X	7710	-0-	-1435	-0-	107	9	75	1	N	6	6 8	171
01	8990 X	7345	-0-	-1645	-0-	7	9	74	1	N	-0-		171

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618										COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 11087		PERF.11240 - 15826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	8246 X	7709	-0-	-537	-0-	75	1	7527	2	N	97	10 8	201			
						107	9									
09	7980 X	7248	-0-	-732	-0-	70	1	7132	2	N	42	182 1	11 8 50			
						46	9									
10	8246 X	7391	-0-	-855	-0-	70	1	7254	2	N	61	4 8	107			
						67	9									
11	7860 X	7044	-0-	-816	-0-	67	1	6954	2	N	21	4 8	124			
						23	9									
12	7874 X	7177	-0-	-697	-0-	69	1	7064	2	N	40	12 8	152			
						44	9									
01	7719 X	7083	-0-	-636	-0-	71	1	6922	2	N	82	167 1	67			
						90	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213										COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 10976		PERF.11391 - 13571	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978										COMPL. DATE 04/15/2015		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11644 - 16252	
08	8711 X	6567	-0-	-2144	-0-	64	1	6409	2	N	85	35 8	271		
						94	9								
09	8430 X	7154	-0-	-1276	-0-	69	1	7021	2	N	58	14 8	315		
						64	9								
10	8246 X	7038	-0-	-1208	-0-	66	1	6896	2	N	69	176 1	24 8 184		
						76	9								
11	7980 X	6783	-0-	-1197	-0-	64	1	6660	2	N	54	12 8	226		
						59	9								
12	8246 X	7802	-0-	-444	-0-	76	1	7711	2	N	14		240		
						15	9								
*01	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	75	1	7401	2	N	54	9 8	285		
						59	9								

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006										COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11101		PERF.11120 - 15175	
08	7254 X	5491	-0-	-1763	-0-	54	1	5392	2	N	41	169 1	3 8 55		
						45	9								
09	7020 X	6432	-0-	-588	-0-	62	1	6305	2	N	59	7 8	107		
						65	9								
10	7254 X	6139	-0-	-1115	-0-	58	1	6006	2	N	68	6 8	169		
						75	9								
11	6930 X	5685	-0-	-1245	-0-	54	1	5613	2	N	16	6 8	179		
						18	9								
12	6634 X	5916	-0-	-718	-0-	57	1	5834	2	N	23	8 8	194		
						25	9								
01	6634 X	5842	-0-	-792	-0-	57	1	5629	2	N	142	182 1	154		
						156	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	57 1 94 9	5678 2 N	85	33 8		80	
09	6690 X	5498	-0-	-1192	-0-	53 1 68 9	5377 2 N	62	7 8		135	
10	6913 X	5608	-0-	-1305	-0-	53 1 76 9	5479 2 N	69	161 1	13 8	30	
11	6180 X	4213	-0-	-1967	-0-	40 1 53 9	4120 2 N	48	8 8		70	
12	6045 X	4838	-0-	-1207	-0-	47 1 22 9	4769 2 N	20			90	
01	5828 X	2849	-0-	-2979	-0-	28 1 28 9	2793 2 N	25	3 8		112	

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397												

08	9517 X	8821	-0-	-696	-0-	87 1 87 9	8647 2 N	79	5 8		164	
09	8790 X	8383	-0-	-407	-0-	81 1 102 9	8200 2 N	93	178 1	7 8	72	
10	9083 X	8499	-0-	-584	-0-	80 1 58 9	8361 2 N	53	5 8		120	
11	8790 X	8146	-0-	-644	-0-	78 1 6 9	8062 2 N	5	5 8		120	
12	8990 X	8299	-0-	-691	-0-	81 1 11 9	8207 2 N	10	6 8		124	
01	8835 X	8072	-0-	-763	-0-	81 1 46 9	7945 2 N	42			166	

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720												

08	13919 X	12948	-0-	-971	-0-	1591 1 101 9	11256 2 N	92	14 8		270	
09	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	1589 1 91 9	11445 2 N	83	181 1	10 8	162	
10	13423 X	13358	-0-	-65	-0-	1681 1 90 9	11587 2 N	82	8 8		236	
11	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	1650 1 98 9	11489 2 N	89	180 1	6 8	139	
12	13578 X	13277	-0-	-301	-0-	1690 1 102 9	11485 2 N	93	16 8		216	
*01	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	1705 1 81 9	11815 2 N	74	3 8		287	

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084												

08	8525 X	7086	-0-	-1439	-0-	70 1 4 9	7012 2 N	4	4 8		156	
09	8250 X	7181	-0-	-1069	-0-	70 1 4 9	7107 2 N	4	4 8		156	
10	8525 X	6101	-0-	-2424	-0-	58 1 2 9	6041 2 N	2	2 8		156	
11	8220 X	7025	-0-	-1195	-0-	67 1 2 9	6956 2 N	2	2 8		156	
12	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	59 1 4 9	5991 2 N	4	4 8		156	
01	7409 X	6011	-0-	-1398	-0-	61 1	5950 2 N	-0-			156	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	14	1	1356	2	N	69	3	8	136
						76	9							
09	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	14	1	1445	2	N	60	3	8	193
						66	9							
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	15	1	1554	2	N	147	179	1	2 8 159
						162	9							
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	14	1	1488	2	N	38	3	8	194
						42	9							
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	N	56	175	1	5 8 70
						62	9							
01	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	15	1	1476	2	N	37			107
						41	9							

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
08	4743 X	2804	-0-	-1939	-0-	28	1	2773	2	N	3	3	8	200
						3	9							
09	4590 X	3607	-0-	-983	-0-	35	1	3563	2	N	8	8	8	200
						9	9							
10	4743 X	2241	-0-	-2502	-0-	21	1	2217	2	N	3	3	8	200
						3	9							
11	4380 X	2223	-0-	-2157	-0-	21	1	2151	2	N	46	171	1	1 8 74
						51	9							
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	46	1	4670	2	N	10	10	8	74
						11	9							
01	3720 X	2567	-0-	-1153	-0-	26	1	2541	2	N	-0-			74

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
08	11935 X	10954	-0-	-981	-0-	107	1	10729	2	N	107	158	1	11 8 125
						118	9							
09	11340 X	10511	-0-	-829	-0-	101	1	10303	2	N	97	173	1	10 8 39
						107	9							
10	11718 X	10891	-0-	-827	-0-	103	1	10685	2	N	94	6	8	127
						103	9							
11	11220 X	10226	-0-	-994	-0-	97	1	10043	2	N	78	4	8	201
						86	9							
12	11191 X	10438	-0-	-753	-0-	100	1	10221	2	N	106	178	1	14 8 115
						117	9							
01	10943 X	10037	-0-	-906	-0-	100	1	9809	2	N	116	182	1	49
						128	9							

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
08	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	16	1	1645	2	N	1	1	8	27
						1	9							
09	1710 N	1360	-0-	-350	-0-	13	1	1346	2	N	1	1	8	27
						1	9							
10	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	15	1	1513	2	N	1	1	8	27
						1	9							
11	1620 N	1384	-0-	-236	-0-	13	1	1371	2	N	-0-			27
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	2	N	3	3	8	27
						3	9							
01	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	13	1	1310	2	N	-0-			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		11873 X	10714	-0-	-1159	-0-	106 1	10580 2	N	25	2 8		50
							28 9						
09		11490 X	10995	-0-	-495	-0-	106 1	10749 2	N	127	3 8		174
							140 9						
10		11873 X	11465	-0-	-408	-0-	109 1	11321 2	N	32	176 1	5 8	25
							35 9						
11		11490 X	11190	-0-	-300	-0-	107 1	11074 2	N	8	3 8		30
							9 9						
12		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	111 1	11271 2	N	6	6 8		30
							7 9						
01		11470 X	10346	-0-	-1124	-0-	104 1	10196 2	N	42	3 8		69
							46 9						

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155													
08		9610 X	8270	-0-	-1340	-0-	81 1	8067 2	N	111	174 1	19 8	95
							122 9						
09		9360 X	8080	-0-	-1280	-0-	77 1	7856 2	N	134	180 1	12 8	37
							147 9						
10		9672 X	8616	-0-	-1056	-0-	81 1	8411 2	N	113	9 8		141
							124 9						
11		9360 X	8312	-0-	-1048	-0-	78 1	8103 2	N	119	176 1	7 8	77
							131 9						
12		9114 X	8469	-0-	-645	-0-	81 1	8210 2	N	162	176 1	19 8	44
							178 9						
01		8618 X	6848	-0-	-1770	-0-	69 1	6776 2	N	3	3 8		44
							3 9						

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980													
08		13981 X	12591	-0-	-1390	-0-	122 1	12197 2	N	247	177 1	12 8	147
							272 9						
09		13350 X	12112	-0-	-1238	-0-	116 1	11803 2	N	175	180 1	8 8	134
							193 9						
10		13795 X	12521	-0-	-1274	-0-	117 1	12153 2	N	228	178 1	7 8	177
							251 9						
11		12630 X	12049	-0-	-581	-0-	113 1	11751 2	N	168	181 1	7 8	157
							185 9						
12		12648 X	12160	-0-	-488	-0-	116 1	11822 2	N	202	179 1	14 8	166
							222 9						
01		12586 X	12027	-0-	-559	-0-	120 1	11775 2	N	120	181 1		105
							132 9						

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672													
08		20956 X	20001	-0-	-955	-0-	196 1	19600 2	N	186	184 1	23 8	94
							205 9						
09		20280 X	19434	-0-	-846	-0-	188 1	19074 2	N	156	176 1		74
							172 9						
10		20956 X	20512	-0-	-444	-0-	193 1	20144 2	N	159	12 8		221
							175 9						
11		20250 X	19844	-0-	-406	-0-	187 1	19464 2	N	175	364 1	5 8	27
							193 9						
12		20088 X	19969	-0-	-119	-0-	193 1	19608 2	N	153			180
							168 9						
01		20522 X	19846	-0-	-676	-0-	199 1	19524 2	N	112	182 1	6 8	104
							123 9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
CHEVALLIER		WELL #:		5	RRCID ->	276333	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10839	- 11053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8	172
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-			172
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8	172
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	9	N	6	1	8	177
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			177
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	440	2	99	9	N	90	187	1	80

NICHOLS-HOUSTON-C4		WELL #:		1H	RRCID ->	276457	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11309	- 16910			
08		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	161	1	16132	2	N	185	181	1	100
							204	9							
09		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	149	1	15102	2	N	174	176	1	82
							191	9							
10		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	151	1	15681	2	N	176	173	1	75
							194	9							
11		15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	143	1	14809	2	N	196	178	1	85
							216	9							
12		15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	148	1	15016	2	N	206	192	1	80
							227	9							
*01		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	152	1	14900	2	N	201	181	1	95
							221	9							

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	276999	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10924	- 13961			
08		11191 X	10072	-0-	-1119	-0-	1012	1	8963	2	N	88	1	8	156
							97	9							
09		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	1058	1	10924	2	N	74	182	1	45
							81	9					3	8	
10		11160 X	10976	-0-	-184	-0-	1068	1	9882	2	N	24	9	8	60
							26	9							
11		10800 X	10302	-0-	-498	-0-	956	1	9298	2	N	44	5	8	99
							48	9							
12		12462 X	8425	-0-	-4037	-0-	1065	1	7360	2	N	-0-			99
01		12462 X	8932	-0-	-3530	-0-	981	1	7949	2	N	2	2	8	99
							2	9							

RCA-DOLLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	277451	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11270	- 16073			
08		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	144	1	14422	2	N	16	16	8	49
							18	9							
09		13860 X	12911	-0-	-949	-0-	126	1	12776	2	N	8	8	8	49
							9	9							
10		14322 X	12616	-0-	-1706	-0-	120	1	12489	2	N	6	6	8	49
							7	9							
11		14100 X	10253	-0-	-3847	-0-	98	1	10137	2	N	16	5	8	60
							18	9							
12		14570 X	11406	-0-	-3164	-0-	111	1	11265	2	N	15	15	8	60
							13	4					17	9	
01		14570 X	7949	-0-	-6621	-0-	80	1	7866	2	N	3	3	8	60
							3	9							

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

08		15686 X	14360	-0-	-1326	-0-	140	1	14032	2	N	171	175	1	20	8	119
							188	9									
09		14730 X	13745	-0-	-985	-0-	132	1	13452	2	N	146	163	1	13	8	89
							161	9									
10		15128 X	14039	-0-	-1089	-0-	132	1	13729	2	N	162	13	8			238
							178	9									
11		14520 X	13567	-0-	-953	-0-	127	1	13235	2	N	186	190	1	8	8	226
							205	9									
12		14601 X	13724	-0-	-877	-0-	132	1	13398	2	N	176	176	1	18	8	208
							194	9									
01		14353 X	13609	-0-	-744	-0-	136	1	13318	2	N	141	170	1			179
							155	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687																	
08		11253 X	9035	-0-	-2218	-0-	8547	2	488	9	N	444	350	1	11	8	234
09		9600 X	8697	-0-	-903	-0-	8396	2	301	9	N	274	352	1	7	8	149
10		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10154	2	416	9	N	378	363	1	5	8	159
11		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9497	2	305	9	N	277	166	1	4	8	266
12		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	9854	2	428	9	N	389	357	1	10	8	288
01		10571 X	10065	-0-	-506	-0-	9731	2	334	9	N	304	358	1	5	8	229

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																	
08		20429 X	20397	-0-	-32	-0-	20000	2	397	9	N	361	188	1	10	8	275
09		20070 X	19582	-0-	-488	-0-	19238	2	344	9	N	313	349	1	9	8	230
10		20739 X	18116	-0-	-2623	-0-	17732	2	384	9	N	349	343	1	5	8	231
11		20070 X	17038	-0-	-3032	-0-	16733	2	305	9	N	277	179	1	3	8	326
12		20615 X	17418	-0-	-3197	-0-	17154	2	264	9	N	240	359	1	8	8	199
01		20398 X	17004	-0-	-3394	-0-	16828	2	176	9	N	160	168	1			191

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																	
08		12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					65
09		11340 X	6294	-0-	-5046	-0-	61	1	6144	2	N	81	2	8			144
							89	9									
10		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	120	1	12466	2	N	127	187	1	9	8	75
							140	9									
11		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	108	1	11266	2	N	65	6	8			134
							72	9									
12		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	117	1	11917	2	N	69	164	1	12	8	27
							76	9									
01		12741 X	11879	-0-	-862	-0-	120	1	11756	2	N	3	3	8			27
							3	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		24521 X	21991	-0-	-2530	-0-	217	1	21696	2	N	71	19 8	117
							78	9						
09		22560 X	11181	-0-	-11379	-0-	109	1	11030	2	N	38	10 8	145
							42	9						
10		22940 X	19357	-0-	-3583	-0-	184	1	19120	2	N	48	6 8	187
							53	9						
11		22200 X	22014	-0-	-186	-0-	210	1	21761	2	N	39	171 1	11 8
							43	9						44
12		21979 X	21179	-0-	-800	-0-	205	1	20887	2	N	79	31 8	92
							87	9						
01		21979 X	20483	-0-	-1496	-0-	206	1	20231	2	N	42		134
							46	9						

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
08		16120 X	15067	-0-	-1053	-0-	148	1	14773	2	N	133	161 1	65 8
							146	9						131
09		15600 X	14369	-0-	-1231	-0-	139	1	14118	2	N	102	11 8	222
							112	9						
10		15562 X	14469	-0-	-1093	-0-	136	1	14187	2	N	133	183 1	20 8
							146	9						152
11		14910 X	13851	-0-	-1059	-0-	131	1	13628	2	N	84	7 8	229
							92	9						
12		15407 X	13942	-0-	-1465	-0-	135	1	13783	2	N	22		251
							24	9						
01		15066 X	13834	-0-	-1232	-0-	138	1	13582	2	N	104	187 1	9 8
							114	9						159

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
08		24459 X	20696	-0-	-3763	-0-	203	1	20311	2	N	165	163 1	48 8
							182	9						171
09		23160 X	21953	-0-	-1207	-0-	213	1	21594	2	N	133	167 1	13 8
							146	9						124
10		23436 X	22682	-0-	-754	-0-	214	1	22310	2	N	144	27 8	241
							158	9						
11		22680 X	22155	-0-	-525	-0-	210	1	21835	2	N	100	183 1	9 8
							110	9						149
12		22785 X	22250	-0-	-535	-0-	216	1	21937	2	N	88		237
							97	9						
01		22692 X	21125	-0-	-1567	-0-	212	1	20808	2	N	95	186 1	9 8
							105	9						137

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
08		23560 X	22388	-0-	-1172	-0-	220	1	21996	2	N	156	60 8	302
							172	9						
09		22800 X	21592	-0-	-1208	-0-	210	1	21281	2	N	92	182 1	10 8
							101	9						202
10		23312 X	20515	-0-	-2797	-0-	194	1	20190	2	N	119	12 8	309
							131	9						
11		22350 X	21362	-0-	-988	-0-	203	1	21127	2	N	29	11 8	327
							32	9						
12		22382 X	18693	-0-	-3689	-0-	180	1	18347	2	N	42	185 1	184
							120	4	46	9				
01		22382 X	17482	-0-	-4900	-0-	175	1	17164	2	N	130	8 8	306
							143	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08		188697 X	128556	-0-	-60141	-0-	130	1	127316	2	Y	1009	1084	1 26 8 39
							1110	9						
09		161370 X	70724	-0-	-90646	-0-	80	1	69965	2	Y	617	538	1 9 8 109
							679	9						
10		157635 X	83589	-0-	-74046	-0-	55	1	82685	2	Y	772	747	1 3 8 131
							849	9						
11		142590 X	104818	-0-	-37772	-0-	54	1	103784	2	Y	891	985	1 12 8 25
							980	9						
12		136772 X	96245	-0-	-40527	-0-	57	1	95313	2	Y	795	806	1 5 8 9
							875	9						
01		128557 X	88159	-0-	-40398	-0-	59	1	87175	2	Y	841	822	1 14 8 14
							925	9						

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125														
08		182187 X	110995	-0-	-71192	-0-	110089	2	906	9	Y	824	745	1 87 8 174
09		166860 X	96989	-0-	-69871	-0-	96212	2	777	9	Y	706	738	1 16 8 126
10		153233 X	95575	-0-	-57658	-0-	94642	2	933	9	Y	848	823	1 30 8 121
11		132030 X	86742	-0-	-45288	-0-	85943	2	799	9	Y	726	730	1 12 8 105
12		122481 X	85370	-0-	-37111	-0-	84745	2	625	9	Y	568	618	1 55 55
01		110980 X	85680	-0-	-25300	-0-	85096	2	584	9	Y	531	449	1 11 8 126

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767														
08		163215 X	103615	-0-	-59600	-0-	102462	2	1153	9	Y	1048	884	1 133 8 216
09		148800 X	92096	-0-	-56704	-0-	91216	2	880	9	Y	800	848	1 26 8 142
10		138012 X	86522	-0-	-51490	-0-	85575	2	947	9	Y	861	846	1 35 8 122
11		120330 X	78810	-0-	-41520	-0-	77972	2	838	9	Y	762	757	1 18 8 109
12		113584 X	77141	-0-	-36443	-0-	76479	2	662	9	Y	602	652	1 59 59
01		103602 X	76798	-0-	-26804	-0-	76184	2	614	9	Y	558	469	1 17 8 131

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		68400 X	NO RPT	-0-	-68400	-0-					Y	NO RPT		-0-

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960														
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		92688 X	NO RPT	-0-	-92688	-0-					Y	NO RPT		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	245052	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.10765 - 10913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		1	RRCID ->	209884	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10464 - 10806
CAGLE													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAGLE		871168		WELL #:		2	RRCID ->	211653	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10442 - 10837
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	

STROUD, COTTON "A"		871168		WELL #:		1	RRCID ->	212149	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10587 - 10809
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	

MANCK "A"		871168		WELL #:		1	RRCID ->	212304	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10612 - 10813
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	42	1	111	2	N	-0-	42
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	17	1	50	2	N	-0-	52
							11	9					
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	6	1	12	2	N	-0-	53
							1	9					
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	11	1	20	2	N	-0-	68
							17	9					
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	54	2	N	-0-	85
							19	9					
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-	85

MURPHY		871168		WELL #:		1	RRCID ->	215301	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10396 - 10410
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
GREEN, HOMER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	216180	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10372	- 10780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GREEN, HOMER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	216181	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10356	- 10768	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
BALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	217115	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10372	- 10792	
08	930 N	347	-0-	-583	-0-	95	1	252	2	N	-0-	43	
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	142	1	419	2	N	-0-	43	
10	775 N	559	-0-	-216	-0-	174	1	385	2	N	-0-	43	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	196	1	394	2	N	-0-	43	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	249	1	377	2	N	-0-	43	
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	208	1	296	2	N	-0-	43	
STROUD, COTTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217337	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9848	- 10800	
*02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	317	1	920	2	N	-0-	40	
*03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	347	1	1503	2	N	-0-	40	
*04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	347	1	1309	2	N	-0-	40	
*05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	338	1	1323	2	N	-0-	40	
*06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	677	1	1988	2	N	-0-	40	
*07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	581	1	1801	2	N	-0-	40	
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	667	1	1772	2	N	-0-	40	
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	576	1	1699	2	N	-0-	40	
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	449	1	993	2	N	-0-	40	
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	418	1	841	2	N	-0-	40	
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	200	1	303	2	N	-0-	40	
01	372 N	29	-0-	-343	-0-	12	1	17	2	N	-0-	40	
BALLENGER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	219565	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10354	- 10762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
GREEN, HOMER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	220315	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10702	- 10768	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BALLENGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220316		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HASKINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
HOUSTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HASKINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774								
08	682 N	383	-0-	-299	-0-	105	1	278	2	N	-0-					58
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	119	1	351	2	N	-0-					58
10	651 N	488	-0-	-163	-0-	152	1	336	2	N	-0-					58
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	157	1	316	2	N	-0-					58
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	177	1	268	2	N	-0-					58
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	213	1	303	2	N	-0-					58
BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
HOUSTON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221178	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10854 - 11080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
HOUSTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	221179	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10966 - 11104		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	221180	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7884 - 11149		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66	
HASKINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221351	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10970 - 11140		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
HOUSTON "I"		WELL #:		10	RRCID ->	221357	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10958 - 11099		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
SMITH, WALTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	221427	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10654 - 10802		
08	7 N		7	-0-	-0-		2 1	5 2	N	-0-		67	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		67	
10	9 N		9	-0-	-0-		3 1	6 2	N	-0-		67	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		67	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
*01	19 N		19	-0-	-0-		8 1	11 2	N	-0-		67	
HOUSTON "D'		WELL #:		5	RRCID ->	222148	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10974 - 11150		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
NICHOLS "I"		WELL #: 9		RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 239479		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100								
08	14B2	EXT	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-					28
09	14B2	EXT	1471	-0-	1471	1692	1452	2	19	9	N	17				45
10	14B2	EXT	1365	-0-	1365	3057	1353	2	12	9	N	11	51	1		5
11	3842	X	785	-0-	-3057	-0-	782	2	3	9	N	3				8
12	1519	X	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-				8
01	1519	X	96	-0-	-1423	-0-	90	2	6	9	N	5				13

RAS REDWINE		WELL #: 3		RRCID -> 243454		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956								
08	14B2	EXT	598	-0-	598	598	24	1	571	2	N	3				87
							3	9								
09	14B2	EXT	432	-0-	432	1030	18	1	414	2	N	-0-				87
10	14B2	EXT	446	-0-	446	1476	20	1	423	2	N	3				90
							3	9								
11	2124	X	648	-0-	-1476	-0-	29	1	619	2	N	-0-				90
12	899	X	453	-0-	-446	-0-	16	1	437	2	N	-0-				90
*01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-				90

WHITEHEAD		WELL #: 3		RRCID -> 247780		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	87	1			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
ROBERTS		WELL #:		2	RRCID ->	264489	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10880 - 11077				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	268381	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10772 - 10932				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	087081	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10576 - 10767			
CANNON, T.P.															
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			67
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			67
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			67
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			67
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	-0-	2		69
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			69

YANDLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	182631	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10809				
08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-			54
09	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-			54
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1716	2	67	9	N	-0-	61		115
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			115
12	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	1515	2			N	-0-			115
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-			115

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	185178	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10530 - 10809				
08	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-			13
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	1020	2			N	-0-			13
10	1209	N	52	-0-	-1157	-0-	52	2			N	-0-			13
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			13
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			13
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			13

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185691	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10747				
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			6
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-			6
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			6
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			6
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			6
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					4
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			Y	-0-					4
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					4
11	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			Y	-0-					4
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	2			Y	-0-					4
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	2	N	-0-					30
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	2	N	-0-					30
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	63	1	1378	2	N	-0-					30
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	2					32
							2	9									
12	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	39	1	977	2	N	10					42
							11	9									
01	1333	N	717	-0-	-616	-0-	28	1	689	2	N	-0-					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2				27
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3				30
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1038	2	7	9	N	6	1	8		35
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5				40
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5				45
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				45

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

08		62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-				-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

08		23219 X	20193	-0-	-3026	-0-	20110	2	83	9	N	75				138
09		22470 X	9648	-0-	-12822	-0-	9615	2	33	9	N	30				168
10		22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22024	2	54	9	N	49	177	1		40
11		20430 X	18898	-0-	-1532	-0-	18767	2	131	9	N	119				159
12		21111 X	19045	-0-	-2066	-0-	18979	2	66	9	N	60				219
01		22072 X	15439	-0-	-6633	-0-	15389	2	50	9	N	45	176	1		88

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

08		14415 X	13303	-0-	-1112	-0-	533	1	12686	2	N	76	189	1		92	
09		13590 X	12679	-0-	-911	-0-	523	1	12068	2	N	80				172	
10		13764 X	13299	-0-	-465	-0-	574	1	12648	2	N	70	176	1	1	8	65
11		13020 X	12143	-0-	-877	-0-	436	1	11620	2	N	79	2	8		142	
12		13361 X	12635	-0-	-726	-0-	479	1	12106	2	N	45				187	
*01		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	524	1	12774	2	N	71	173	1		85	

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

08		17763 X	15388	-0-	-2375	-0-	617	1	14705	2	N	60				135
09		15870 X	14269	-0-	-1601	-0-	591	1	13635	2	N	39				174
10		15779 X	12830	-0-	-2949	-0-	557	1	12255	2	N	16				190
11		14880 X	9822	-0-	-5058	-0-	353	1	9417	2	N	47				237
12		15376 X	14833	-0-	-543	-0-	563	1	14217	2	N	48	182	1		103
01		15376 X	14643	-0-	-733	-0-	575	1	14027	2	N	37				140

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MINDEN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID -> 270239	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11380	- 16122				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9858 X	9292	-0-	-566	-0-	372 1	8851 2	N	63			115
							69 9						
09		9480 X	8577	-0-	-903	-0-	355 1	8187 2	N	32			147
							35 9						
10		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	442 1	9727 2	N	74	169 1	3 8	49
							81 9						
11		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	343 1	9148 2	N	43	3 8		89
							47 9						
12		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	374 1	9449 2	N	38			127
							42 9						
*01		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	403 1	9828 2	N	82			209
							90 9						

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 272147	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 11027	PERF.11215	- 16071				
08		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	386 1	9192 2	N	101			140
							111 9						
09		8850 X	8826	-0-	-24	-0-	365 1	8416 2	N	41			181
							45 9						
10		9145 X	8797	-0-	-348	-0-	379 1	8353 2	N	59	175 1		65
							65 9						
11		9390 X	8450	-0-	-940	-0-	302 1	8043 2	N	95			160
							105 9						
12		9703 X	8620	-0-	-1083	-0-	328 1	8290 2	N	2			162
							2 9						
01		9703 X	8911	-0-	-792	-0-	347 1	8462 2	N	93	183 1		72
							102 9						

HENDERSON, NORTH (PETTIT)		40358 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
ELLIS ESTATE		WELL #:			RRCID -> 166082	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7239	- 7273				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013													

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK				
AXTEL ENERGY, INC.		039461											
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #:			RRCID -> 096333	COMPL. DATE 03/02/1981	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7421	- 7426				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000													

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 DOWDEN, T. L. 227545
 KARGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

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

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	836 2	39 9	N	35	170 1	120
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	882 2	39 9	N	35		155
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1033 2	14 9	N	13		168
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	827 2	52 9	N	47		215
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	861 2	44 9	N	40		255
01	1054 N	714	-0-	-340	-0-	677 2	37 9	N	34	178 1	111

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KARGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3875 #	2758	-0-	-1117	-0-	2670 2	88 9	N	80		175
09	4050 #	3420	-0-	-630	-0-	3302 2	118 9	N	107	167 1	115
10	4185 #	3183	-0-	-1002	-0-	3067 2	116 9	N	105		220
11	4050 #	3168	-0-	-882	-0-	3038 2	130 9	N	118	190 1	148
12	3534 #	2750	-0-	-784	-0-	2640 2	110 9	N	100		248
*01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3497 2	172 9	N	156	190 1	214

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
MORGAN CASING CREW		584552										
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #: 2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

HOLLEYS TREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685										
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088				
08	2821	2469	-0-	-352	-0-	2468	2	1 9	N	1		28
09	2460 #	2036	-0-	-424	-0-	2035	2	1 9	N	1		29
10	2542 #	2345	-0-	-197	-0-	2344	2	1 9	N	1		30
11	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1 9	N	1		31
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1 9	N	1		32
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		32

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465										
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472				
08	837 N	68	-0-	-769	-0-	68	2		N	-0-		115
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		115
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		115
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		115
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-		115
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		115

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DUNN RESOURCES, LLC		234351										
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	1	38
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	N	6	44
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	4	48
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	10	58
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	14	72
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	365	2	N	1	21
						1	9				40 1	

HUGHEY (CRANE)		//CONT.// 43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DUNN RESOURCES, LLC		//CONT.// 234351													
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14	2	N	-0-				1
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14	2	N	-0-				1
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14	2	N	-0-				1
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13	2	N	-0-				1
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13	2	N	-0-				1
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	N	-0-	1	1		-0-

COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767						
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	6 1	510	2	N	1				93
							1 9								
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6 1	510	2	N	6				99
							7 9								
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26 1	495	2	N	4				103
							4 9								
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	44 1	478	2	N	10				113
							11 9								
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32 1	466	2	N	14				127
							15 9								
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7 1	360	2	N	2	78	1		39
							2 9								

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
PEBBLES		WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465						
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-				39
09	2010	X	24	-0-	-1986	-0-	2 1	22	3	Y	-0-				39
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-				39
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-				39
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	41 1	674	3	Y	-0-				39
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				39

BEDROCK		WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46				149
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				149

WILMA		WELL #: 1H		RRCID -> 263840		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3503 - 8453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	324 1	2230 3	Y	11		149
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	12 9					
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	133 1	1693 3	Y	-0-		149
11		1140 N	463	-0-	-677	-0-	96 1	1219 3	Y	-0-		149
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	28 1	424 3	Y	10	74 1	85
01		1178 N	609	-0-	-569	-0-	11 9					
							92 1	1511 3	Y	4		89
							4 9					
							43 1	566 3	Y	-0-		89

SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3665 - 8846	
08		744 N	85	-0-	-659	-0-	11 1	74 3	Y	-0-		197
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		197
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		197
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		197
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	-0-		197
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		197

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652 - 9662	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		242

BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619 - 10619	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		268

BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845 - 10152	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3826 - 8517	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3550 - 6234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-		73
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-		73
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		73
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-		73
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		73
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-		73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6635 - 6664	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		208
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		208
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		208
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		208
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		208
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-		208

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		945936									
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7890 - 9502	
08	651 N	9	-0-	-642	-0-	9	2	N	-0-		121
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-		121
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-		121
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		121
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		121
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 6126 - 6137	
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	35	1	241 3 Y	-0-		-0-
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	4	1	48 3 Y	-0-		-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	724 3 Y	-0-		-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	8	1	123 3 Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76 3 Y	-0-		-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960 3 Y	-0-		-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6053 - 6164	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681 3 N	-0-		35
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	809 3 N	-0-		35
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919 3 N	-0-		35
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675 3 N	-0-		35
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	56	1	927 3 N	-0-		35
01	589 N	379	-0-	-210	-0-	27	1	352 3 N	-0-		35

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 6062 - 6149	
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579 3 N	-0-		7
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	40	1	506 3 N	-0-		7
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581 3 N	-0-		7
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	32	1	474 3 N	-0-		7
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	31	1	507 3 N	-0-		7
01	620 N	202	-0-	-418	-0-	14	1	188 3 N	-0-		7

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555													
ROSS		WELL #:		2H	RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	7926 - 10509					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURLOW, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	179766	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6350 - 13300					
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					21
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-					21
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	3	Y	-0-					21
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	182	1	2734	3	Y	-0-					21
12	3100	N	8229	-0-	5129	5129	471	1	7758	3	Y	-0-					21
*01	3100	N	6012	-0-	2912	8041	424	1	5588	3	Y	-0-					21

FURLOW, A. B.		WELL #:		3	RRCID ->	182868	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 11784					
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					138
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					138
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					138
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					138
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					138
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					138

USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6452 - 11090					
08	3007	X	826	-0-	-2181	-0-	826	2			N	-0-					73
09	2910	X	1250	-0-	-1660	-0-	1250	2			N	-0-					73
10	3007	X	606	-0-	-2401	-0-	606	2			N	-0-					73
11	2910	X	450	-0-	-2460	-0-	450	2			N	-0-					73
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					73
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					73

METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6302 - 11969					
08	6355	X	5633	-0-	-722	-0-	714	1	4919	3	Y	-0-					96
09	6090	X	4452	-0-	-1638	-0-	325	1	4127	3	Y	-0-					96
10	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	1073	1	13573	3	Y	-0-					96
11	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	876	1	13132	3	Y	-0-					96
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	641	1	10577	3	Y	4					100
01	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	374	1	4924	3	Y	-0-					100

METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050					
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					16
09	3000	N	13081	-0-	10081	10081	955	1	12126	3	Y	-0-					16
10	3100	N	12063	-0-	8963	19044	883	1	11180	3	Y	-0-					16
11	3000	N	4802	-0-	1802	20846	300	1	4502	3	Y	-0-					16
12	20902	X	56	-0-	-20846	-0-	3	1	52	3	Y	1					17
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE
08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2					N	-0-				100
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2					N	-0-				100
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2					N	-0-				100
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2					N	-0-				100
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2					N	-0-				100
*01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2					N	-0-				100

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

08	8680 X	5770	-0-	-2910	-0-	5770	2					Y	-0-				30
09	8400 X	7416	-0-	-984	-0-	7416	2					Y	-0-				30
10	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11144	2	48	9	Y	44						74
11	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11541	2	80	9	Y	73		69	1			78
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8192	2		1	9	Y	1					79
*01	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513	2		1	9	Y	1					80

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

08	4402 X	3503	-0-	-899	-0-	3503	2					Y	-0-				11
09	4290 X	3039	-0-	-1251	-0-	3039	2					Y	-0-				11
10	4619 X	3411	-0-	-1208	-0-	3397	2	14	9	Y	13						24
11	4470 X	2869	-0-	-1601	-0-	2849	2	20	9	Y	18		22	1			20
12	4619 X	3052	-0-	-1567	-0-	3052	2					Y	-0-				20
01	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2					Y	-0-				20

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	559	1	3854	3	Y	-0-						16
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	3	Y	-0-						16
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	382	1	4832	3	Y	-0-						16
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	3	Y	-0-						16
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1294	3	Y	1						17
01	775 X	318	-0-	-457	-0-	22	1	296	3	Y	-0-						17

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

08	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2					Y	-0-				5
09	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	1058	2					Y	-0-				5
10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1186	2	6	9	Y	5						10
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8		9	1			9
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2					Y	-0-				9
01	1178 N	812	-0-	-366	-0-	812	2					Y	-0-				9

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

08	6696 X	5282	-0-	-1414	-0-	5282	2					Y	-0-				23
09	6480 X	5012	-0-	-1468	-0-	5012	2					Y	-0-				23
10	6696 X	4573	-0-	-2123	-0-	4553	2	20	9	Y	18						41
11	6480 X	4948	-0-	-1532	-0-	4914	2	34	9	Y	31		38	1			34
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2					Y	-0-				34
*01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6546	2	1	9	Y	1						35

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08	1364 N	654	-0-	-710	-0-	80	1	551	3	Y	21	193
						23	9					
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1975	3	Y	-0-	193
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	98	1	1235	3	Y	-0-	193
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	34	1	513	3	Y	21	118
						23	9				96	1
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	3	Y	8	126
						9	9					
01	1333 N	401	-0-	-932	-0-	28	1	373	3	Y	-0-	126

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-	-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850												
08	806 N	454	-0-	-352	-0-	454	2			Y	-0-	2
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	2
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3	5
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4	4
12	558 N	268	-0-	-290	-0-	267	2	1	9	Y	1	5
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-	5

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685												
08	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			Y	-0-	8
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-	8
10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7064	2	31	9	Y	28	36
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6791	2	46	9	Y	42	45
12	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7529	2	1	9	Y	1	46
*01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8130	2	2	9	Y	2	48

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100												
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	17
09	3000 N	3609	-0-	609	609	264	1	3345	3	Y	-0-	17
10	661 N	52	-0-	-609	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	17
11	3000 N	3326	-0-	326	326	208	1	3118	3	Y	-0-	17
12	1918 X	1592	-0-	-326	-0-	91	1	1501	3	Y	-0-	17
01	837 X	423	-0-	-414	-0-	30	1	393	3	Y	-0-	17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300												
08	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	3			Y	-0-	52
09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-	52
10	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			Y	-0-	52
11	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			Y	-0-	52
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			Y	-0-	52
*01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			Y	-0-	52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

08	744 N	523	-0-	-221	-0-	66 1	457 3	Y	-0-			26
09	720 N	250	-0-	-470	-0-	18 1	232 3	Y	-0-			26
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	26 1	327 3	Y	-0-			26
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35 1	519 3	Y	-0-			26
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	53 1	874 3	Y	-0-			26
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31 1	410 3	Y	-0-			26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159												
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	778 1	5362 3	Y	-0-			77
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	531 1	6745 3	Y	62			139
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	68 9		Y	14	135 1		18
11	3750 X	2522	-0-	-1228	-0-	158 1	2364 3	Y	-0-			18
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	390 1	6435 3	Y	2			20
01	3875 X	2936	-0-	-939	-0-	2 9	2726 3	Y	3			23
						3 9						

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851												
08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1045 1	7202 3	Y	-0-			26
09	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	444 1	5636 3	Y	20			46
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	22 9		Y	5	45 1		6
11	5880 X	3533	-0-	-2347	-0-	221 1	3312 3	Y	-0-			6
12	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	542 1	8936 3	Y	1			7
01	6076 X	3578	-0-	-2498	-0-	1 9	3325 3	Y	1			8
						1 9						

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074												
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	625 1	4308 3	Y	-0-			113
09	3930 X	3843	-0-	-87	-0-	281 1	3562 3	Y	-0-			113
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	331 1	4195 3	Y	-0-			113
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	260 1	3902 3	Y	-0-			113
12	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	295 1	4863 3	Y	-0-			113
01	4154 X	1730	-0-	-2424	-0-	122 1	1608 3	Y	-0-			113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188												
08	620 X	334	-0-	-286	-0-	334 3		Y	-0-			52
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		Y	-0-			52
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		Y	-0-			52
11	1170 X	203	-0-	-967	-0-	203 3		Y	-0-			52
12	1209 X	43	-0-	-1166	-0-	43 3		Y	-0-			52
*01	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		Y	-0-			52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624												
08	465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2		Y	-0-			2
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			2
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616 2	3 9	Y	3			5
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592 2	3 9	Y	3	4 1		4
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 2		Y	-0-			4
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			4

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8095 - 15001
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4916	-0-	1916	1916	4916	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3404	-0-	304	2220	3404	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	896	-0-	-2104	116	896	2	N	-0-			-0-
12	4052 X	3936	-0-	-116	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
*01	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2	N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 - 12806
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			141
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			141
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			141
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			141

CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-			107
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-			107
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			107
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2	N	-0-			107
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			107
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			107

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	Y	-0-			103
09	750 N	609	-0-	-141	-0-	514	3	Y	86	95	9	189
10	775 N	610	-0-	-165	-0-	610	3	Y	-0-			189
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			189
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	Y	-0-			189
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-			189

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			87
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			87

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347
08	3689 X	5	-0-	-3684	-0-	5	2	N	-0-			82
09	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6282	2	N	54	59	9	136
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4956	2	N	23	25	9	159
11	3570 X	3335	-0-	-235	-0-	3333	2	N	2	2	9	161
12	3689 X	3113	-0-	-576	-0-	3096	2	N	15	17	9	176
01	3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	1427	2	N	-0-			176

OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8124 - 14725
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874						
CENTER DEEP UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 186535	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 8258	- 13382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CENTER DEEP UNIT "AK"				WELL #: 1	RRCID -> 214368	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8433	- 8605	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998						
MATHEWS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181930	COMPL. DATE 12/24/2012	TOTAL DEPTH 6054	PERF. 5270	- 6210	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLORA ENERGY INC.				250597						
BAILEY				WELL #: 1H	RRCID -> 172657	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 6166	PERF. 6236	- 7650	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 2	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-		-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
SABINE HUXLEY				WELL #: 1H	RRCID -> 174295	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 6278	- 12407	
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-		27
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-		27
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		27
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		27
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		27
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		27
SABINE SHELBY				WELL #: 1H	RRCID -> 174731	COMPL. DATE 04/05/1999	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 6077	- 11624	
08	7874 X	7033	-0-	-841	-0-	7020 2	13 9 N	12		50
09	7500 X	6284	-0-	-1216	-0-	6278 2	6 9 N	5		55
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7208 2	8 9 N	7		62
11	6810 X	6013	-0-	-797	-0-	6007 2	6 9 N	5		67
12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7716 2	6 9 N	5		72
01	7223 X	6974	-0-	-249	-0-	6962 2	12 9 N	11		83

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 6278 - 13274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2821 X	2419	-0-	-402	-0-	2419	2		N	-0-		75	
09	2310 X	2279	-0-	-31	-0-	2279	2		N	-0-		75	
10	2387 X	1975	-0-	-412	-0-	1975	2		N	-0-		75	
11	2340 X	2125	-0-	-215	-0-	2125	2		N	-0-		75	
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-		75	
*01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-		75	

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6453 - 13822		
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		103	
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2		N	-0-		103	
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		103	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		103	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		103	
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		103	

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6384 - 12121		
08	5394 X	4474	-0-	-920	-0-	4473	2	1 9	N	1		81	
09	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4824	2	8 9	N	7		88	
10	5394 X	4542	-0-	-852	-0-	4542	2		N	-0-		88	
11	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	4690	2	3 9	N	3		91	
12	5394 X	4632	-0-	-762	-0-	4610	2	22 9	N	20		111	
01	4991 X	4457	-0-	-534	-0-	4457	2		N	-0-		111	

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 6341 - 13050		
08	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2		N	-0-		45	
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-		45	
10	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2		N	-0-		45	
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		45	
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-		45	
*01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-		45	

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6370 - 12724		
08	5921 X	3829	-0-	-2092	-0-	3829	2		N	-0-		115	
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2		N	-0-		115	
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2		N	-0-		115	
11	4710 X	3886	-0-	-824	-0-	3886	2		N	-0-		115	
12	7037 X	5536	-0-	-1501	-0-	5536	2		N	-0-		115	
01	7037 X	2924	-0-	-4113	-0-	2924	2		N	-0-		115	

O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 6643 - 11477		
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2		N	-0-		-0-	
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-	
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-	
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		-0-	
12	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	1330	2		N	-0-		-0-	
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2		N	-0-		-0-	

O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 7954 - 12224		
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		80	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		80	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		80	
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2		N	-0-		80	
12	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2		N	-0-		80	
01	775 N	64	-0-	-711	-0-	64	2		N	-0-		80	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-			43
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-			43
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139 2	N	-0-			43
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-			43
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105 2	N	-0-			43
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123 2	N	-0-			43

SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
08	4557	X	4165	-0-	-392	-0-	4165 2	N	-0-			136
09	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329 2	N	-0-			136
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-			136
11	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	3982 2	N	-0-			136
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980 2	N	-0-			136
01	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042 2	N	-0-			136

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
08	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	6805 2	10 9 N	9			47
09	6540	X	5055	-0-	-1485	-0-	5055 2		N	-0-		47
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7317 2	9 9 N	8			55
11	6600	X	6406	-0-	-194	-0-	6400 2	6 9 N	5			60
12	6820	X	5669	-0-	-1151	-0-	5661 2	8 9 N	7			67
01	7223	X	6022	-0-	-1201	-0-	6016 2	6 9 N	5			72

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			52
09	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921 2	N	-0-			52
10	1395	N	699	-0-	-696	-0-	699 2	N	-0-			52
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-			52
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			52
01	713	N	437	-0-	-276	-0-	437 2	N	-0-			52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	N	-0-			59
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2	N	-0-			59
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2	N	-0-			59
11	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	4062 2	N	-0-			59
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	4084 2	N	-0-			59
01	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3961 2	N	-0-			59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
08	8184	X	7651	-0-	-533	-0-	7651 2	N	-0-			65
09	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	7721 2	N	-0-			65
10	8184	X	7936	-0-	-248	-0-	7933 2	3 9 N	3			68
11	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	7661 2	13 9 N	12			80
12	7967	X	7565	-0-	-402	-0-	7548 2	17 9 N	15			95
01	7967	X	7615	-0-	-352	-0-	7598 2	17 9 N	15			110

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2					17
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2					17
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2					17
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2					17
12	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	2					17
01	930 N	652	-0-	-278	-0-	652	2					17

SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040			
08	7316 X	5876	-0-	-1440	-0-	5868	2	8	9	N	7	70
09	6090 X	5826	-0-	-264	-0-	5818	2	8	9	N	7	77
10	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	5868	2	12	9	N	11	88
11	6090 X	5511	-0-	-579	-0-	5501	2	10	9	N	9	97
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6088	2	17	9	N	15	112
01	6014 X	5873	-0-	-141	-0-	5862	2	11	9	N	10	122

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701			
08	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9225	2	24	9	N	22	95
09	8760 X	8636	-0-	-124	-0-	8615	2	21	9	N	19	114
10	9052 X	8717	-0-	-335	-0-	8705	2	12	9	N	11	125
11	8760 X	8277	-0-	-483	-0-	8260	2	17	9	N	15	140
12	9052 X	8482	-0-	-570	-0-	8439	2	43	9	N	39	179
01	9052 X	8720	-0-	-332	-0-	8702	2	18	9	N	16	195

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060			
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-	77
09	5310 X	5103	-0-	-207	-0-	5103	2			N	-0-	77
10	5363 X	4829	-0-	-534	-0-	4829	2			N	-0-	77
11	5430 X	3806	-0-	-1624	-0-	3803	2	3	9	N	3	80
12	5611 X	4117	-0-	-1494	-0-	4117	2			N	-0-	80
01	5611 X	5238	-0-	-373	-0-	5238	2			N	-0-	80

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043			
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-	94
09	3240 X	3114	-0-	-126	-0-	3114	2			N	-0-	94
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-	94
11	3510 X	1692	-0-	-1818	-0-	1692	2			N	-0-	94
12	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3599	2			N	-0-	94
01	3627 X	2667	-0-	-960	-0-	2667	2			N	-0-	94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199			
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	63
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	63
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	63
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	63
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	63
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 190098		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530			
08	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-	123
09	2130 N	1839	-0-	-291	-0-	1839	2			N	-0-	123
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-	123
11	2670 N	1895	-0-	-775	-0-	1895	2			N	-0-	123
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	123
01	2759 N	1996	-0-	-763	-0-	1996	2			N	-0-	123

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			14
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			14
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			14
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			14
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			14
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663	
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-			85
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	N	-0-			85
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			85
11	1380	X	1302	-0-	-78	-0-	1302	2	N	-0-			85
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			85
*01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448	
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422	
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2	N	-0-			53
09	4470	X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2	N	-0-			53
10	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3837	2	N	-0-			53
11	4470	X	3048	-0-	-1422	-0-	3048	2	N	-0-			53
12	4619	X	3264	-0-	-1355	-0-	3264	2	N	-0-			53
01	4588	X	3152	-0-	-1436	-0-	3152	2	N	-0-			53

PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540	
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	465	1	901	2	N	-0-	33
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	450	1	994	2	N	-0-	33
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	465	1	167	2	N	-0-	33
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	450	1	160	2	N	-0-	33
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	465	1	75	2	N	-0-	33
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	465	1	238	2	N	-0-	33

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.//		250597												
SHELBY B			WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 6154 - 13145					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		12617 X	11632	-0-	-985	-0-	11629	2	3	9	N	3					182
09		12210 X	10979	-0-	-1231	-0-	10971	2	8	9	N	7					189
10		11780 X	11258	-0-	-522	-0-	11252	2	6	9	N	5	169	1			25
11		11400 X	10642	-0-	-758	-0-	10633	2	9	9	N	8					33
12		11625 X	10338	-0-	-1287	-0-	10321	2	17	9	N	15					48
01		11625 X	9652	-0-	-1973	-0-	9637	2	15	9	N	14					62

DAVIS, W. I.			WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6875 - 13649					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD			WELL #:		1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 6222 - 11790					
08		4495 X	1749	-0-	-2746	-0-	1749	2			N	-0-					13
09		6060 X	2746	-0-	-3314	-0-	2746	2			N	-0-					13
10		6262 X	5229	-0-	-1033	-0-	5229	2			N	-0-					13
11		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					13
12		2852 X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					13
01		5239 X	1810	-0-	-3429	-0-	1810	2			N	-0-					13

RUBY			WELL #:		2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6620 - 11100					
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					28
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					28
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					28
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					28
12		372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					28
01		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					28

LUNDY			WELL #:		1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6757 - 11675					
08		3503 X	2846	-0-	-657	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01		3999 X	3969	-0-	-30	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B"			WELL #:		2 H	RRCID ->	212999	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 6457 - 14613					
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					104
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					104
10		4898 X	4132	-0-	-766	-0-	4132	2			N	-0-					104
11		4740 X	4397	-0-	-343	-0-	4397	2			N	-0-					104
12		4929 X	4540	-0-	-389	-0-	4540	2			N	-0-					104
01		4929 X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	224430	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 6757 - 14100					
08		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10		310 X	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12		310 X	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01		186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	225295	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	6609 - 11765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225296	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6834 - 11765			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6741 - 13413			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6172 - 6420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6946 - 11957			
08	837 N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-			52
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			52
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-			52
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			52
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-			52
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			52
MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365			
08	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-			150
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			150
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			150
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			150
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			150
*01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			150

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306 PERF. 6698 - 12338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		87
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		87
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		87
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		87
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		87
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812 PERF. 7222 - 14268		
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		47
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		47
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		47
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		47
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		47
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338 2		N	-0-		47

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626 PERF. 7144 - 11860		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		38
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-		38
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-		38
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		38
12	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-		38
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 7048 - 14375		
08	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2788 2		N	-0-		118
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-		118
10	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344 2		N	-0-		118
11	2700 X	2438	-0-	-262	-0-	2438 2		N	-0-		118
12	2945 N	2582	-0-	-363	-0-	2582 2		N	-0-		118
*01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-		118

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555 PERF. 6980 - 11555		
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		20
09	1140 N	663	-0-	-477	-0-	663 2		N	-0-		20
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		20
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		20
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		20
01	1178 N	958	-0-	-220	-0-	958 2		N	-0-		20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID ->	237230	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	6373 PERF. 6537 - 12466		
08	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	1800 2		N	-0-		57
09	1830 X	1643	-0-	-187	-0-	1643 2		N	-0-		57
10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125 2		N	-0-		57
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		57
12	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562 2		N	-0-		57
*01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		57

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043								
08	1767 N	567	-0-	-1200	-0-	567	2			N	-0-					137
09	1350 N	733	-0-	-617	-0-	733	2			N	-0-					137
10	1395 N	402	-0-	-993	-0-	402	2			N	-0-					137
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					137
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					137
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					137
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363								
08	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	1251	2			N	-0-					100
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20					120
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					120
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					120
12	2201 N	1261	-0-	-940	-0-	1261	2			N	-0-					120
01	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					120
ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401								
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246								
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					96
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					96
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					96
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					96
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					96
01	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	2414	2			N	-0-					96
ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933								
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					57
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					57
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					57
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					57
12	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					57
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460								
08	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			N	-0-					70
09	3360 X	2598	-0-	-762	-0-	2598	2			N	-0-					70
10	3472 X	2091	-0-	-1381	-0-	2091	2			N	-0-					70
11	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-					70
12	3193 X	2554	-0-	-639	-0-	2554	2			N	-0-					70
01	3162 X	2053	-0-	-1109	-0-	2053	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			45
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-			45
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			45
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-			45
12		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			45
*01		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			45

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924				
08		2511 X	2098	-0-	-413	-0-	2098 2		N	-0-			155
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			155
10		2511 N	2229	-0-	-282	-0-	2229 2		N	-0-			155
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			155
12		2356 N	2160	-0-	-196	-0-	2160 2		N	-0-			155
01		2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189 2		N	-0-			155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906				
08		2945 X	2170	-0-	-775	-0-	2170 2		N	-0-			20
09		2850 X	2599	-0-	-251	-0-	2599 2		N	-0-			20
10		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645 2		N	-0-			20
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-			20
12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2		N	-0-			20
01		2697 X	1949	-0-	-748	-0-	1949 2		N	-0-			20

ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837				
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2											
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020													

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270				
SHOFNER		WELL #: 1											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 183536		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374				
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	393 1	1201 3	Y	-0-			-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	117 1	1340 3	Y	-0-			-0-
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	134 1	1395 3	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1125	-0-	-255	-0-	29 1	1096 3	Y	-0-			-0-
*12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	100 1	2001 3	Y	-0-			-0-
*01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	196 1	1400 3	Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HENNDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1550 N	1369	-0-	-181	-0-			338 1	1031 3	Y	-0-			-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-			169 1	1931 3	Y	-0-			-0-
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-			221 1	2310 3	Y	-0-			-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-			51 1	1927 3	Y	-0-			-0-
*12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			105 1	2093 3	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1235	-0-	-315	-0-			152 1	1083 3	Y	-0-			-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158															
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665															
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265															
08		1395 N	1233	-0-	-162	-0-			1233 2		N	-0-			5
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-			1176 2		N	-0-			5
10		1240 N	1229	-0-	-11	-0-			1229 2		N	-0-			5
11		1200 N	1176	-0-	-24	-0-			1176 2		N	-0-			5
12		1209 N	1165	-0-	-44	-0-			1165 2		N	-0-			5
01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-			1198 2		N	-0-			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686															
08		1364 N	1239	-0-	-125	-0-			1239 2		N	-0-			5
09		1260 N	1196	-0-	-64	-0-			1196 2		N	-0-			5
10		1271 N	1234	-0-	-37	-0-			1234 2		N	-0-			5
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			1250 2		N	-0-			5
*12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			1364 2		N	-0-			5
01		1240 N	1205	-0-	-35	-0-			1205 2		N	-0-			5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.				945936									
HARMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	74 1	1614 2	Y		-0-		9
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	71 1	1557 2	Y		-0-		9
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69 1	1525 2	Y		-0-		9
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	71 1	1559 2	Y		-0-		9
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	71 1	1571 2	Y		-0-		9
*01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	78 1	1724 2	Y		-0-		9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7434 - 13068	
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	92 1	1985 2	Y		-0-		19
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	84 1	1823 2	Y		-0-		19
10		2046 N	1878	-0-	-168	-0-	83 1	1795 2	Y		-0-		19
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92 1	1984 2	Y		-0-		19
12		1984 N	1742	-0-	-242	-0-	77 1	1665 2	Y		-0-		19
01		1891 N	1785	-0-	-106	-0-	79 1	1706 2	Y		-0-		19

NICHOLSON				WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7306 - 13768	
08		3038 X	1692	-0-	-1346	-0-	74 1	1618 2	Y		-0-		13
09		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	160 1	3534 2	Y		-0-		13
10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	161 1	3549 2	Y		-0-		13
11		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	120 1	2657 2	Y		-0-		13
12		3379 X	3053	-0-	-326	-0-	133 1	2920 2	Y		-0-		13
01		3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	100 1	2217 2	Y		-0-		13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7354 - 13101	
08		2108 N	1716	-0-	-392	-0-	75 1	1641 2	Y		-0-		9
09		1860 N	1529	-0-	-331	-0-	66 1	1463 2	Y		-0-		9
10		1891 N	1655	-0-	-236	-0-	72 1	1583 2	Y		-0-		9
11		1650 N	1324	-0-	-326	-0-	57 1	1267 2	Y		-0-		9
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	79 1	1731 2	Y		-0-		9
*01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	77 1	1699 2	Y		-0-		9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 13101	
08		744 N	608	-0-	-136	-0-	27 1	581 2	Y		-0-		19
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	725 2	Y		-0-		19
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	34 1	740 2	Y		-0-		19
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	37 1	798 2	Y		-0-		19
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	37 1	807 2	Y		-0-		19
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 2	Y		-0-		19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7440 - 12841	
08		217 N	13	-0-	-204	-0-	1 1	12 2	Y		-0-		19
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 2	Y		-0-		19
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y		-0-		19
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y		-0-		19
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y		-0-		19
*01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y		-0-		19

BRIDGES ESTATE				WELL #:	1H	RRCID ->	192907	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200 - 14330	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID ->	209808	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850 - 11280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	277 1	1308 2	N	-0-		22
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	208 1	1412 2	N	-0-		22
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	79 1	414 2	N	-0-		22
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	109 1	1063 2	N	-0-		22
12	1147 N	923	-0-	-224	-0-	129 1	794 2	N	-0-		22
01	496 N	47	-0-	-449	-0-	5 1	42 2	N	-0-		22

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353 - 14121	
08	7099 X	3699	-0-	-3400	-0-	161 1	3538 2	Y	-0-		32
09	6870 X	4193	-0-	-2677	-0-	182 1	4011 2	Y	-0-		32
10	7099 X	6341	-0-	-758	-0-	275 1	6066 2	Y	-0-		32
11	5850 X	5509	-0-	-341	-0-	239 1	5270 2	Y	-0-		32
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	248 1	5461 2	Y	-0-		32
01	6355 X	4191	-0-	-2164	-0-	181 1	4010 2	Y	-0-		32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575 - 12680	
08	5053 X	3061	-0-	-1992	-0-	133 1	2928 2	Y	-0-		19
09	4890 X	2747	-0-	-2143	-0-	119 1	2628 2	Y	-0-		19
10	5053 X	3220	-0-	-1833	-0-	140 1	3080 2	Y	-0-		19
11	4890 X	2744	-0-	-2146	-0-	119 1	2625 2	Y	-0-		19
12	5053 X	3165	-0-	-1888	-0-	138 1	3027 2	Y	-0-		19
01	3224 X	2772	-0-	-452	-0-	120 1	2652 2	Y	-0-		19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6948 - 12780	
08	3193 X	2605	-0-	-588	-0-	456 1	2149 2	N	-0-		28
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	452 1	3076 2	N	-0-		28
10	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	406 1	2125 2	N	-0-		28
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	258 1	2517 2	N	-0-		28
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	411 1	2537 2	N	-0-		28
01	3193 X	2501	-0-	-692	-0-	269 1	2232 2	N	-0-		28

DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6927 - 12600	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 2H		RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7688 - 13700	
08	6262 X	2584	-0-	-3678	-0-	113 1	2471 2	Y	-0-		26
09	6060 X	3365	-0-	-2695	-0-	146 1	3219 2	Y	-0-		26
10	6262 X	5088	-0-	-1174	-0-	221 1	4867 2	Y	-0-		26
11	4830 X	3939	-0-	-891	-0-	171 1	3768 2	Y	-0-		26
12	4588 X	4029	-0-	-559	-0-	175 1	3854 2	Y	-0-		26
01	5084 X	3286	-0-	-1798	-0-	142 1	3144 2	Y	-0-		26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6924 - 11500	
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	644 1	3034 2	N	-0-		73
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	434 1	2947 2	N	-0-		73
10	2666 X	2602	-0-	-64	-0-	417 1	2185 2	N	-0-		73
11	3060 X	2799	-0-	-261	-0-	261 1	2538 2	N	-0-		73
12	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	382 1	2356 2	N	-0-		73
01	3162 X	2547	-0-	-615	-0-	274 1	2273 2	N	-0-		73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

08	7905 X	4174	-0-	-3731	-0-	182	1	3992	2	Y	-0-						19
09	7650 X	4346	-0-	-3304	-0-	188	1	4158	2	Y	-0-						19
10	7905 X	6836	-0-	-1069	-0-	296	1	6540	2	Y	-0-						19
11	6000 X	5558	-0-	-442	-0-	241	1	5317	2	Y	-0-						19
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	260	1	5730	2	Y	-0-						19
01	6851 X	4268	-0-	-2583	-0-	184	1	4084	2	Y	-0-						19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	756	1	3563	2	N	-0-						40
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	540	1	3673	2	N	-0-						40
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	647	1	3388	2	N	-0-						40
11	4080 X	4057	-0-	-23	-0-	378	1	3679	2	N	-0-						40
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	637	1	3929	2	N	-0-						40
01	4216 X	3796	-0-	-420	-0-	408	1	3388	2	N	-0-						40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

08	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	121	1	2610	2	Y	-0-						19
09	2880 X	2271	-0-	-609	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-						19
10	3131 X	1455	-0-	-1676	-0-	64	1	1391	2	Y	-0-						19
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	154	1	3331	2	Y	-0-						19
12	3131 X	3099	-0-	-32	-0-	138	1	2961	2	Y	-0-						19
*01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2710	2	Y	-0-						19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

08	3782 X	2429	-0-	-1353	-0-	106	1	2323	2	Y	-0-						19
09	3960 X	2320	-0-	-1640	-0-	101	1	2219	2	Y	-0-						19
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	194	1	4272	2	Y	-0-						19
11	3960 X	3707	-0-	-253	-0-	161	1	3546	2	Y	-0-						19
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	156	1	3427	2	Y	-0-						19
01	4464 X	2146	-0-	-2318	-0-	93	1	2053	2	Y	-0-						19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

08	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	159	1	3417	2	N	-0-						-0-
09	3630 X	3096	-0-	-534	-0-	137	1	2959	2	N	-0-						-0-
10	3999 X	2575	-0-	-1424	-0-	114	1	2461	2	N	-0-						-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	183	1	3958	2	N	-0-						-0-
12	3999 X	3914	-0-	-85	-0-	174	1	3740	2	N	-0-						-0-
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	163	1	3541	2	N	-0-						-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240057		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718		N	NO RPT		-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 5H		RRCID -> 242321		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785		
08	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	136 1	2927 2	Y	-0-	19
09	3030 X	1960	-0-	-1070	-0-	87 1	1873 2	Y	-0-	19
10	3131 X	1934	-0-	-1197	-0-	86 1	1848 2	Y	-0-	19
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	134 1	2890 2	Y	-0-	19
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	144 1	3111 2	Y	-0-	19
01	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	131 1	2848 2	Y	-0-	19

JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 247134		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 247194		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357		
08	4805 X	2542	-0-	-2263	-0-	111 1	2431 2	Y	-0-	22
09	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	173 1	3812 2	Y	-0-	22
10	4805 X	3730	-0-	-1075	-0-	162 1	3568 2	Y	-0-	22
11	3750 X	3500	-0-	-250	-0-	152 1	3348 2	Y	-0-	22
12	4123 X	2421	-0-	-1702	-0-	105 1	2316 2	Y	-0-	22
*01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	182 1	4049 2	Y	-0-	22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247599		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835		
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	347 1	1637 2	N	-0-	67
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	357 1	2425 2	N	-0-	67
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	333 1	1741 2	N	-0-	67
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	205 1	1996 2	N	-0-	67
12	2573 N	2433	-0-	-140	-0-	339 1	2094 2	N	-0-	67
01	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	212 1	1760 2	N	-0-	67

BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 248441		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 248625		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714		
08	5146 X	4194	-0-	-952	-0-	734 1	3460 2	N	-0-	-0-
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	694 1	4717 2	N	-0-	-0-
10	4991 X	4275	-0-	-716	-0-	686 1	3589 2	N	-0-	-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	441 1	4292 2	N	-0-	-0-
12	5146 X	4718	-0-	-428	-0-	658 1	4060 2	N	-0-	-0-
01	5146 X	4292	-0-	-854	-0-	462 1	3830 2	N	-0-	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
B.P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7843 X	7498	-0-	-345	-0-	333 1	7165 2	N	-0-				102
09	7380 X	6641	-0-	-739	-0-	294 1	6347 2	N	-0-				102
10	7626 X	5911	-0-	-1715	-0-	262 1	5649 2	N	-0-				102
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	354 1	7644 2	N	-0-				102
12	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	342 1	7362 2	N	-0-				102
01	7502 X	7381	-0-	-121	-0-	325 1	7056 2	N	-0-				102

ITEX (TRAVIS PEAK)				44827 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC				786697									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774	
08	12610	8878	-0-	-3732	-0-	8854 2	24 9	N	22	187 1			68
09	11172	8076	-0-	-3096	-0-	8057 2	19 9	N	17				85
10	10380	7763	-0-	-2617	-0-	7733 2	30 9	N	27				112
11	9284	7132	-0-	-2152	-0-	7118 2	14 9	N	13				125
12	5146	878	-0-	-4268	-0-	870 2	8 9	N	7				132
01	5146	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-				132

J. G. S. (PETTIT, LOWER)				45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476 - 6486	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-				-0-

SMITH A		WELL #:		2	RRCID ->	283537	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6490 - 6504	
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-				137
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-				137
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-				137
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				137
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				137
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-				137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
HARRIS		WELL #:		1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6429 - 6456	
08	589 N	462	-0-	-127	-0-	107 1	355 3	N	-0-				-0-
09	510 N	416	-0-	-94	-0-	99 1	317 3	N	-0-				-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	104 1	323 3	N	-0-				-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	95 1	316 3	N	-0-				-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	92 1	302 3	N	-0-				-0-
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	89 1	288 3	N	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
SEALY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6664 - 6674	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS		//CONT.//	45034 200 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
		WELL #:	1	RRCID -> 275033	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6556 - 6558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

J. G. S. (RODESSA) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC HARRIS SWD			45034 400 070737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA	
		WELL #:	1	RRCID -> 250443	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 6001	PERF. 5702 - 5722
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) PINNERGY, LTD. IDS			45034 412 665701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA	
		WELL #:	1A	RRCID -> 273726	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6003 - 6100
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC AUSTIN			45034 600 650201	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
		WELL #:	1 C	RRCID -> 166991	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6920 - 6950
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SEALY UNIT			722890				
		WELL #:	1	RRCID -> 169885	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6838 - 6848
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS			786697				
		WELL #:	1	RRCID -> 271054	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6556 - 6996
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N 6 172 1	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	52

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)
KJ ENERGY, LLC
CASSITY

45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
469901
WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	102	-0-	-828	-0-	4 1	98 2	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
AUSTIN

650201
WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC
SHAW HEIRS

786697
WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)
MCBRIDE OPERATING LLC
ROQUEMORE, EDDIE

45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
538006
WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)
PALEO, INC.
BOLTON

45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
635116
WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)			45440 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHEROKEE					
MERCURY OPERATING, LLC			560337								
DACUS			WELL #: 1	RRCID -> 279582	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 4563	PERF. 4350	-	4351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0	NO RPT	-0-	-0-	8090		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	8090		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	8090		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	8090		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	8090		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	8090		N	NO RPT		-0-

DACUS			WELL #: 2	RRCID -> 280077	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 4350	-	4353		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097		N	NO RPT		-0-

JARED (RODESSA)			45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
D & H PRODUCTION, INC.			196196								
PRICE, SUE			WELL #: 1	RRCID -> 132206	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6874	-	6879		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCORD, W.H.			WELL #: 1	RRCID -> 135312	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6879	-	6882		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASON			WELL #: 1	RRCID -> 138626	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6939	-	6943		
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		52
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		52
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		52
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		52
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		52
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		52

RHEATA RESOURCES, LLC			704807								
TALIAFERRO HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 132794	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 6895	-	6900		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

JARED (TRAVIS PEAK)
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
SILER, W.H.

45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
053321
WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	1567	2	3	9	N	3				20
09	2250 X	1913	-0-	-337	-0-	1911	2	2	9	N	2				22
10	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	2083	2	6	9	N	5				27
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9	N	3				30
12	1984 X	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			N	-0-				30
01	2077 X	1759	-0-	-318	-0-	1757	2	2	9	N	2				32

GRISSOM HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

08	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	1553	2	25	9	N	23				98
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2671	2	105	9	N	95	160	1		33
10	2449 X	2274	-0-	-175	-0-	2261	2	13	9	N	12				45
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2795	2	116	9	N	105				150
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2859	2	31	9	N	28	153	1		25
01	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	2616	2	11	9	N	10				35

CONQUEST ENERGY, INC.
BURTON, R.J.

172237
WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019

D & H PRODUCTION, INC.
PRICE, SUE

196196
WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				10
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				10
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				10
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				10
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				10
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-				10

JARVIS (WILCOX)
BBC&D ENTERPRISES, LLC
SEWELL, C. G.

45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
058903
WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEWELL, C. G. -A-

WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	N	-0-			42
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	N	-0-			42
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	N	-0-			42
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	N	-0-			42
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	N	-0-			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	N	-0-			30
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-	N	-0-			30
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	N	-0-			30
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	N	-0-			30
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	N	-0-			30
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	N	-0-			30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	Y	-0-		-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	Y	-0-		-0-
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	Y	-0-		-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	Y	-0-		-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		107
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5 8	107

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

08	7254 X	6487	-0-	-767	-0-	389 1	6092 2	Y	5	15
09	6570 X	6043	-0-	-527	-0-	469 1	5570 2	Y	4	19
10	6789 X	6167	-0-	-622	-0-	472 1	5691 2	Y	4	23
11	6270 X	5806	-0-	-464	-0-	464 1	5342 2	Y	-0-	23
12	6479 X	5645	-0-	-834	-0-	407 1	5238 2	Y	-0-	23
01	6479 X	5618	-0-	-861	-0-	417 1	5201 2	Y	-0-	23 1

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
 HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC //CONT.// 665596
 HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

08	14B2 EXT	40	-0-	40	131	40	2			N	-0-					86
09	182 X	51	-0-	-131	-0-	51	2			N	-0-					86
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					86
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					86
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
RUSHING, E. O.			WELL #:	1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	5018 - 5032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIS, R. W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	6522 - 6918	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W. M.			WELL #:	1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	7108 - 8384	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSHING, E. O.			WELL #:	2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	6324 - 6484	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TAYLOR, W. M.			WELL #:	2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7636 - 8563	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-
PRICE, J. S. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	6355 - 6430	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	6542 - 8374	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104621	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	6519 - 8441			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			17
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			17
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			17
11		660 N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-			17
12		682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-			17
01		682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-			17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106504	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6372 - 6482			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	106644	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	6541 - 8463			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8

BROOKS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	107888	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	7402 - 8633			
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	3	151	9	Y	137			192
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	26	3	7	9	Y	6	153	1	45
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	28	3	25	9	Y	23	49	1	19
11	180	N	44	-0-	-136	-0-	27	3	17	9	Y	15			34
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	3	9	9	Y	8			42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 T	RRCID ->	118348	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 - 7965			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	122015	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	4750 - 5125			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		1	RRCID ->	128373	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	6146 - 7394			
08	186	X	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	Y	4			15
09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	294	3	107	9	Y	97	12	1	100
10	372	X	100	-0-	-272	-0-	6	3	94	9	Y	85	114	1	71
11	360	X	269	-0-	-91	-0-	184	3	85	9	Y	77			148
*12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	368	3	123	9	Y	112			260
01	403	X	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-			260

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HANSON, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	146043	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6992 - 7460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	146497	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6312 - 6322	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150407	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7048 - 7064	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	152548	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7207 - 7219	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HANSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	156295	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6884 - 6894	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	156304	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7521 - 7700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PICKERING LUMBER COMPANY		-C-		WELL #:	1	RRCID ->	167537	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6432 - 8246
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		12	
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-		12	
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		12	
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		12	
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-		12	
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		12	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7170 - 7345		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOWE, E.L.			WELL #:		1	RRCID ->	171512	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7001 - 7009		
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	177592	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8550		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID ->	178342	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6748 - 8736		
08		3100 N	6239	-0-	3139	4372	6233	3	6	9	Y	5		90
09		3000 N	3774	-0-	774	5146	3691	3	83	9	Y	75	73 1	92
10		8098 X	2952	-0-	-5146	-0-	2906	3	46	9	Y	42		134
11		3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2535	3	11	9	Y	10	95 1	49
12		3100 X	1899	-0-	-1201	-0-	1880	3	19	9	Y	17		66
01		3100 X	1781	-0-	-1319	-0-	1771	3	10	9	Y	9		75

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	182557	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 6356 - 8662		
08		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7524	3	3	9	Y	3		54
09		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7900	3	13	9	Y	12		66
10		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8056	3	19	9	Y	17		83
11		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8832	3	7	9	Y	6		89
*12		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9872	3	20	9	Y	18		107
*01		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10372	3	23	9	Y	21		128

TAYLOR, W. M.			WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 6474 - 8754		
08		2914 X	2458	-0-	-456	-0-	2454	3	4	9	Y	4		79
09		3000 X	2383	-0-	-617	-0-	2382	3	1	9	Y	1	64 1	16
10		3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2723	3			Y	-0-		16
11		3000 X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	-0-	11 1	5
*12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-		5
*01		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-		5

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	187980	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 6373 - 8676		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			55
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			55
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			55
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	1		56

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

08	806 N	362	-0-	-444	-0-	361 3	1 9	Y	1			41
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1228 3	46 9	Y	42	33 1		50
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1680 3	36 9	Y	33			83
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114 3	8 9	Y	7	59 1		31
12	1302 N	600	-0-	-702	-0-	593 3	7 9	Y	6			37
01	1705 N	1110	-0-	-595	-0-	1108 3	2 9	Y	2			39

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

08	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6527 3	8 9	Y	7			40
09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5421 3	9 9	Y	8			48
10	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5793 3	7 9	Y	6			54
11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5210 3	1 9	Y	1			55
*12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5586 3	2 9	Y	2			57
*01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 3		Y	-0-			57

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			7
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			7
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		Y	-0-			7
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		Y	-0-			7
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		Y	-0-			7
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			54
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			54
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			54
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			54
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			54
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 2		N	-0-			55
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3903 2	2 9	N	2			57
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4433 2	6 9	N	5			62
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-			62
*12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4648 2	1 9	N	1			63
*01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-			63

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985 3	4 9	Y	4			37
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 3	1 9	Y	1			38
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 3		Y	-0-			38
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3		Y	-0-			38
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	832 3	1 9	Y	1			39
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	757 3		Y	-0-			39

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
HANSON, J. W.			WELL #:		7	RRCID -> 200127			COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH	8592 PERF. 7782 - 8536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1586	2	25	9	N	23			152
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	N	13			165
10		3100 N	3132	-0-	32	32	3089	2	43	9	N	39			204
11		2916 N	2884	-0-	-32	-0-	2861	2	23	9	N	21			225
*12		3100 N	3257	-0-	157	157	3222	2	35	9	N	32			257
*01		3208 X	3051	-0-	-157	-0-	3036	2	15	9	N	14			271

RUSHING			WELL #:		4	RRCID -> 200602			COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6372 - 8186			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ELLIS, R.W. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200645			COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8390 - 8606			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON-ARMSTREET			WELL #:		1	RRCID -> 200720			COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH	8206 PERF. 6507 - 8025			
08		5270 X	2541	-0-	-2729	-0-	2541	3			Y	-0-			40
09		5100 X	2805	-0-	-2295	-0-	2805	3			Y	-0-			40
10		3782 X	2364	-0-	-1418	-0-	2364	3			Y	-0-			40
11		2520 X	987	-0-	-1533	-0-	987	3			Y	-0-			40
*12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-			40
01		2914 X	2750	-0-	-164	-0-	2750	3			Y	-0-			40

TAYLOR, W. M.			WELL #:		4	RRCID -> 201068			COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH	8201 PERF. 6404 - 8061			
08		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4114	3	8	9	N	7			147
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3693	3	3	9	N	3			150
10		3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3604	3	2	9	N	2			152
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	3	9	9	N	8			160
*12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	3	3	9	N	3			163
*01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3684	3	10	9	N	9			172

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 202449			COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6634 - 8698			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		6	RRCID -> 202780			COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH	8213 PERF. 6433 - 8045			
08		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1372	3	8	9	Y	7	26	1	11
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-			11
10		1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363	3			Y	-0-			11
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	Y	1			12
*12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-			12
*01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-			12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-	-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-	-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-	-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552												
08	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3097	3	4	9	Y	37
09	3180	X	2551	-0-	-629	-0-	2550	3	1	9	Y	38
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	38
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	38
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	38
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	38

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194												
08	3100	N	3925	-0-	825	1223	3875	3	50	9	Y	68
09	3000	N	2723	-0-	-277	946	2694	3	29	9	Y	94
10	4292	X	3346	-0-	-946	-0-	3345	3	1	9	Y	95
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2358	3	19	9	Y	112
*12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2082	3	29	9	Y	138
*01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2147	3	22	9	Y	158

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980															
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2900	3	1	9	N	1			114
09	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	2827	3	2	9	N	2			116
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-			116
11	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	2643	3	2	9	N	2			118
12	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	3			N	-0-			118
01	3007	N	2560	-0-	-447	-0-	2560	3			N	-0-			118

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136															
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	N	5			5
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			5
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542															
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			20
09	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-			20
10	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	2541	2	2	9	N	2			22
11	2700	N	2127	-0-	-573	-0-	2127	2			N	-0-			22
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2649	2	3	9	N	3			25
01	2542	N	2075	-0-	-467	-0-	2075	2			N	-0-			25

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				163
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				163
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				163
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				163
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				163
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT				-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920															
08		7161 X	6542	-0-	-619	-0-	6542	3		Y	-0-				33
09		6930 X	5564	-0-	-1366	-0-	5564	3		Y	-0-				33
10		6851 X	5618	-0-	-1233	-0-	5617	3	1	9	Y	1			34
11		6330 X	5046	-0-	-1284	-0-	5046	3		Y	-0-				34
12		6541 X	5128	-0-	-1413	-0-	5127	3	1	9	Y	1			35
01		6541 X	5241	-0-	-1300	-0-	5241	3		Y	-0-				35

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	101	1	246	2	Y	-0-	36
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	85	1	209	2	Y	-0-	36
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	76	1	171	2	Y	1	37
						1	9					
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	93	1	241	2	Y	-0-	37
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	94	1	223	2	Y	1	38
						1	9					
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	Y	1	39
						1	9					

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		12
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		Y	-0-		12
10	744 N	9	-0-	-735	-0-	9	3		Y	-0-		12
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		12
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		12
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		12

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893				
08	186 X	12	-0-	-174	-0-	12	3		Y	-0-		10
09	180 X	8	-0-	-172	-0-	8	3		Y	-0-		10
10	124 X	7	-0-	-117	-0-	7	3		Y	-0-		10
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		10
*12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		10
*01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		10

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619												
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			33
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			33
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			33
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			33
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			33
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	-0-	359	3			33

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587												
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	3	7	9	105
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	3	4	9	109
10	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	-0-	4258	3	9	9	117
11	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	-0-	3957	3			117
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4473	3	8	9	124
01	4278	X	4236	-0-	-42	-0-	-0-	4233	3	3	9	127

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656												
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			72
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					72
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					72
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			72
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			72
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BROOKS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	245793	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	8792 PERF. 6342 - 8646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246971	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 6384 - 8662			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WIENER ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725 PERF. 6774 - 8547			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728 PERF. 6913 - 8618			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931 PERF. 4963 - 5057			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 6318 - 6546			
08	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	984	1	2389	2	Y	2	187	
						2	9						
09	3570 X	3126	-0-	-444	-0-	905	1	2218	2	Y	3	190	
						3	9						
10	3689 X	3242	-0-	-447	-0-	992	1	2241	2	Y	8	198	
						9	9						
11	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	942	1	2425	2	Y	3	201	
						3	9						
12	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	976	1	2314	2	Y	3	204	
						3	9						
*01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	948	1	2572	2	Y	8	212	
						9	9						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620													
08	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	5266	3	6	9	N	5	215
09	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5111	3	4	9	N	4	219
10	5301	X	5223	-0-	-78	-0-	5220	3	3	9	N	3	222
11	5130	X	4863	-0-	-267	-0-	4861	3	2	9	N	2	224
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5002	3	22	9	N	20	244
01	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4291	3	1	9	N	1	245

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					124
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5647	3	18	9	N	16					140
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					140
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					140
*12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					140
*01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5236	3	18	9	N	16					156

 PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

08	19975	X	6584	-0-	-13391	-0-	6584	3			N	-0-					26
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6144	3	4	9	N	4					30
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					30
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5668	3	3	9	N	3					33
*12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					33
*01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5658	3	4	9	N	4					37

 WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					27
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

08	14B2	EXT	956	-0-	956	1400	912	2	44	9	N	40					100
09	14B2	EXT	1700	-0-	1700	3100	1665	2	35	9	N	32					132
10	5042	X	1942	-0-	-3100	-0-	1920	2	22	9	N	20					152
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	N	13					165
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1679	2	54	9	N	49					214
*01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	N	37					251

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1	226 2	Y	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	19 1	217 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	17 1	221 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	18 1	220 2	Y	-0-			-0-

 STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

08	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	25 1	297 2	Y	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	324 2	Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26 1	307 2	Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	326 2	Y	-0-			-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 2	Y	-0-			-0-

 STEPHENS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

08	1054 N	449	-0-	-605	-0-	27 1	422 2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	165	-0-	-915	-0-	12 1	153 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	166	-0-	-981	-0-	13 1	153 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	11 1	118 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			-0-
						2 9			2			2

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612								
08	1085 N	64	-0-	-1021	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568								
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	29	1	449	2	Y	5					5
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					5
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					5
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	-0-					5
*12	434 N	80	-0-	-354	-0-	5	1	68	2	Y	6					11
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	7	9	443	2	Y	-0-	11	1			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077								
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454								
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	50	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	49	1	625	2	Y	-0-					-0-
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481						
08	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-			-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	128	1	1553	2	Y	-0-			-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	121	1	1514	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980						
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	92	1	1448	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	100	1	1188	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	106	1	1279	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	95	1	1094	2	Y	3			3
						3	9							
12	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	73	1	943	2	Y	3			6
						3	9							
01	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	88	1	1092	2	Y	4	10	1	-0-
						4	9							

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147						
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	6233 - 7309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	141625	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6906 - 8034		
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	43	1	513	2	Y	-0-		-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	479	-0-	-91	-0-	38	1	441	2	Y	-0-		-0-
12		589 N	136	-0-	-453	-0-	10	1	126	2	Y	-0-		-0-
01		589 N	159	-0-	-430	-0-	12	1	147	2	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528		
08		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	107	1	1689	2	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1717	-0-	-53	-0-	133	1	1584	2	Y	-0-		-0-
10		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1723	-0-	-17	-0-	137	1	1586	2	Y	-0-		-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1653	2	Y	-0-		-0-
*01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	134	1	1669	2	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578		
08		8587 X	7859	-0-	-728	-0-	472	1	7387	2	Y	-0-		-0-
09		8190 X	7228	-0-	-962	-0-	561	1	6667	2	Y	-0-		-0-
10		8463 X	7732	-0-	-731	-0-	591	1	7141	2	Y	-0-		-0-
11		8190 X	7376	-0-	-814	-0-	590	1	6786	2	Y	-0-		-0-
12		7967 X	7079	-0-	-888	-0-	511	1	6568	2	Y	-0-		-0-
01		7874 X	6671	-0-	-1203	-0-	496	1	6175	2	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529		
08		3751 X	3446	-0-	-305	-0-	207	1	3224	2	Y	14		14
							15	9						
09		3720 X	2793	-0-	-927	-0-	217	1	2576	2	Y	-0-		14
10		3844 X	2991	-0-	-853	-0-	229	1	2762	2	Y	-0-		14
11		3720 X	2329	-0-	-1391	-0-	187	1	2142	2	Y	-0-		14
12		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	280	1	3604	2	Y	-0-		14
01		3441 X	3110	-0-	-331	-0-	231	1	2879	2	Y	-0-	14 1	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353		
08		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	Y	-0-		-0-
09		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	184	1	2181	2	Y	-0-		-0-
10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	196	1	2364	2	Y	-0-		-0-
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	187	1	2156	2	Y	-0-		-0-
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	184	1	2361	2	Y	-0-		-0-
*01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	190	1	2368	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						

OIL AND GAS DIVISION

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4805 X	3244	-0-	-1561	-0-	195	1	3049	2	Y	-0-			-0-
09	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	318	1	3775	2	Y	4			4
10	4402 X	4064	-0-	-338	-0-	310	1	3750	2	Y	4			8
11	3690 X	3687	-0-	-3	-0-	295	1	3388	2	Y	4			12
12	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	258	1	3317	2	Y	4			16
01	4247 X	3761	-0-	-486	-0-	279	1	3478	2	Y	4	20	1	-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

08	10478 X	8266	-0-	-2212	-0-	497	1	7769	2	Y	-0-			-0-
09	10140 X	9158	-0-	-982	-0-	711	1	8447	2	Y	-0-			-0-
10	9455 X	9249	-0-	-206	-0-	708	1	8541	2	Y	-0-			-0-
11	9150 X	7222	-0-	-1928	-0-	578	1	6644	2	Y	-0-			-0-
12	9455 X	7057	-0-	-2398	-0-	510	1	6547	2	Y	-0-			-0-
01	9455 X	8230	-0-	-1225	-0-	611	1	7602	2	Y	15	15	1	-0-

 LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

08	341 N	64	-0-	-277	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	2	Y	-0-			-0-

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	169	1	2649	2	Y	-0-			-0-
09	2610 N	2110	-0-	-500	-0-	162	1	1933	2	Y	14			14
10	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	163	1	1960	2	Y	14			28
11	2610 N	1927	-0-	-683	-0-	153	1	1759	2	Y	14			42
12	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	155	1	1989	2	Y	14			56
*01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	170	1	2112	2	Y	17	15	1	58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		11036 X	10711	-0-	-325	-0-	643 1	10068 2	Y		-0-		-0-	
09		10680 X	10130	-0-	-550	-0-	786 1	9344 2	Y		-0-		-0-	
10		11005 X	10367	-0-	-638	-0-	793 1	9574 2	Y		-0-		-0-	
11		10590 X	9626	-0-	-964	-0-	770 1	8856 2	Y		-0-		-0-	
12		10943 X	10300	-0-	-643	-0-	743 1	9557 2	Y		-0-		-0-	
01		10726 X	9711	-0-	-1015	-0-	722 1	8989 2	Y		-0-		-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6348 - 8346		
08		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	473 1	7411 2	Y		-0-		-0-	
09		7500 X	6778	-0-	-722	-0-	526 1	6252 2	Y		-0-		-0-	
10		7750 X	5640	-0-	-2110	-0-	431 1	5209 2	Y		-0-		-0-	
11		7500 X	5136	-0-	-2364	-0-	410 1	4726 2	Y		-0-		-0-	
12		7750 X	1405	-0-	-6345	-0-	102 1	1303 2	Y		-0-		-0-	
01		7750 X	2293	-0-	-5457	-0-	171 1	2122 2	Y		-0-		-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	169246	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6586 - 8118		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12		16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y		-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 14	RRCID ->	183793	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6845 - 8557		
08		2108 N	1894	-0-	-214	-0-	114 1	1780 2	Y		-0-		-0-	
09		2010 N	1846	-0-	-164	-0-	143 1	1703 2	Y		-0-		-0-	
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	146 1	1760 2	Y		-0-		-0-	
11		1830 N	1456	-0-	-374	-0-	117 1	1339 2	Y		-0-		-0-	
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y		-0-		-0-	
01		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y		-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		6	RRCID ->	185877	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6257 - 8518		
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	289 1	4519 2	Y		-0-		-0-	
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	373 1	4437 2	Y		-0-		-0-	
10		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	382 1	4614 2	Y		-0-		-0-	
11		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	389 1	4482 2	Y		-0-		-0-	
12		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	351 1	4514 2	Y		-0-		-0-	
*01		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	357 1	4453 2	Y		-0-		-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #:		8A	RRCID ->	194912	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6360 - 8549		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11		T. A.	49	-0-	49	49	4 1	45 2	Y		-0-		-0-	
12		T. A.	16	-0-	16	65	1 1	15 2	Y		-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y		-0-		-0-	

LOWE		WELL #:		7	RRCID ->	222760	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6776 - 8493		
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	47 1	748 2	Y		-0-		-0-	
09		810 N	779	-0-	-31	-0-	60 1	719 2	Y		-0-		-0-	
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	63 1	763 2	Y		-0-		-0-	
11		780 N	760	-0-	-20	-0-	60 1	700 2	Y		-0-		-0-	
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	57 1	731 2	Y		-0-		-0-	
01		837 N	789	-0-	-48	-0-	59 1	730 2	Y		-0-		-0-	

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	3844 X	3698	-0-	-146	-0-	222	1	3476	2	Y	-0-				-0-
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	289	1	3430	2	Y	-0-				-0-
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	310	1	3736	2	Y	-0-				-0-
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	313	1	3605	2	Y	-0-				-0-
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	288	1	3698	2	Y	-0-				-0-
01	3844 X	3795	-0-	-49	-0-	282	1	3513	2	Y	-0-				-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-				-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	884	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	43	1	517	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	12744	-0-	9744	9744	1020	1	11724	2	Y	-0-				-0-
12	18305 X	8561	-0-	-9744	-0-	618	1	7943	2	Y	-0-				-0-
*01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	247	1	3075	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

08	9331 X	8194	-0-	-1137	-0-	492	1	7702	2	Y	-0-				-0-
09	8460 X	7463	-0-	-997	-0-	580	1	6883	2	Y	-0-				-0-
10	8742 X	8032	-0-	-710	-0-	615	1	7417	2	Y	-0-				-0-
11	8220 X	7138	-0-	-1082	-0-	571	1	6567	2	Y	-0-				-0-
12	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	662	1	8515	2	Y	-0-				-0-
*01	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	671	1	8347	2	Y	-0-				-0-

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

08	3100 N	2967	-0-	-133	-0-	178	1	2789	2	Y	-0-				-0-
09	2970 N	2904	-0-	-66	-0-	225	1	2679	2	Y	-0-				-0-
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	224	1	2711	2	Y	-0-				-0-
11	2880 N	2872	-0-	-8	-0-	230	1	2642	2	Y	-0-				-0-
12	3007 N	2991	-0-	-16	-0-	216	1	2775	2	Y	-0-				-0-
01	2945 N	2869	-0-	-76	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-				-0-

 HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	68	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-				-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-				-0-

 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-				-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5363 X	5074	-0-	-289	-0-	305	1	4769	2	Y	-0-				-0-
09	5190 X	4294	-0-	-896	-0-	333	1	3961	2	Y	-0-				-0-
10	5363 X	4064	-0-	-1299	-0-	311	1	3753	2	Y	-0-				-0-
11	5160 X	3922	-0-	-1238	-0-	314	1	3605	2	Y	3				3
						3	9								
*12	5208 X	4175	-0-	-1033	-0-	301	1	3871	2	Y	3				6
						3	9								
*01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	299	1	3715	2	Y	6	12	1		-0-
						7	9								

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

08	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	553	1	8657	2	Y	17				20
						19	9								
09	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	697	1	8274	2	Y	19				39
						21	9								
10	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	721	1	8710	2	Y	11				50
						12	9								
11	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	731	1	8414	2	Y	20				70
						22	9								
*12	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	618	1	7944	2	Y	20				90
						22	9								
*01	8897 X	7219	-0-	-1678	-0-	535	1	6666	2	Y	16	40	1		66
						18	9								

 CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546

08	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-				-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	94	1	1123	2	Y	-0-				-0-
10	1085 X	525	-0-	-560	-0-	41	1	484	2	Y	-0-				-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-				-0-
12	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1891	1	24311	2	Y	-0-				-0-
*01	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	811	1	10095	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								

 STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

08	12028 X	9511	-0-	-2517	-0-	572	1	8939	2	Y	-0-				-0-
09	11640 X	9284	-0-	-2356	-0-	720	1	8564	2	Y	-0-				-0-
10	12028 X	8390	-0-	-3638	-0-	642	1	7748	2	Y	-0-				-0-
11	10590 X	8453	-0-	-2137	-0-	677	1	7776	2	Y	-0-				-0-
12	9672 X	5771	-0-	-3901	-0-	416	1	5355	2	Y	-0-				-0-
01	9579 X	6524	-0-	-3055	-0-	485	1	6037	2	Y	2				2
						2	9								

 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7902	-	8352	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	240095	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	4936	-	4994	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6299	-	8612	
08	4836 X	4807	-0-	-29	-0-	289	1	4518	2	Y	-0-				-0-
09	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	373	1	4437	2	Y	-0-				-0-
10	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	361	1	4356	2	Y	-0-				-0-
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	379	1	4354	2	Y	-0-				-0-
12	4836 X	4783	-0-	-53	-0-	345	1	4438	2	Y	-0-				-0-
01	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	342	1	4265	2	Y	-0-	2	1		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	6330	-	7926	
08	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	378	1	5917	2	Y	-0-				-0-
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	487	1	5789	2	Y	-0-				-0-
10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	513	1	6199	2	Y	-0-				-0-
11	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	528	1	6066	2	Y	-0-				-0-
12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	485	1	6233	2	Y	-0-				-0-
*01	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	484	1	6026	2	Y	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6354	-	8590	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998													
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	5348	-	5464	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648							
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 4900 - 5100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 5026 - 5070	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 4996 - 5202	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 5024 - 5103	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 7689 - 7693	
DAVIS SWD											
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6583 - 6765	
JANUARY "A"											
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
2		174310		07/15/1999		7600		6420 - 7554		

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	1741	-0-	1741	1741	1741 2	Y	-0-		77
09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3399	1658 2	Y	-0-		77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		77
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		77

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1R		177093		04/08/2000		7700		6534 - 7564		

08	DLQ G-10	1741	-0-	1741	1741	1741 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3399	1658 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3399		Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1D		129669		08/21/2004		7549		5134 - 5186		

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		213859		09/12/2005		8900		6517 - 7374		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1 T		111311		03/24/1984		8806		6442 - 8744		

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		85

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		216234		07/13/2005		8750		7580 - 8682		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518								
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050 - 5090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451 - 11457

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6586 - 6604

08	1023 X	939	-0-	-84	-0-	939 3			Y	-0-		14
09	2520 X	694	-0-	-1826	-0-	693 3	1 9		Y	1		15
10	2604 X	397	-0-	-2207	-0-	397 3			Y	-0-		15
11	2520 X	606	-0-	-1914	-0-	606 3			Y	-0-		15
12	2418 X	567	-0-	-1851	-0-	567 3			Y	-0-		15
01	930 X	467	-0-	-463	-0-	467 3			Y	-0-		15

WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	6298 - 6606

08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1490 3	2 9		Y	2	3 1	2
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354 3	2 9		Y	2	3 1	1
10	1302 N	532	-0-	-770	-0-	532 3			Y	-0-	1 1	-0-
11	1440 N	286	-0-	-1154	-0-	286 3			Y	-0-		-0-
*12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3			Y	-0-		-0-
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3			Y	-0-		-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335 - 6437

08	713 X	531	-0-	-182	-0-	525 3	6 9		Y	5	4 1	5
09	690 X	684	-0-	-6	-0-	671 3	13 9		Y	12	10 1	7
10	496 X	217	-0-	-279	-0-	210 3	7 9		Y	6	9 1	4
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	641 3	15 9		Y	14	6 1	12
12	713 X	21	-0-	-692	-0-	19 3	2 9		Y	2	12 1	2
01	713 X	686	-0-	-27	-0-	663 3	23 9		Y	21	11 1	12

SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	219624	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8542 - 8552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.// 46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	80 3	N	-0-		60
09	720 N	128	-0-	-592	-0-	128 3	N	-0-		60
10	3100 N	3367	-0-	267	267	3365 3	2 9 N	-0-		62
11	2365 N	2098	-0-	-267	-0-	2098 3	N	-0-		62
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		62
01	744 X	114	-0-	-630	-0-	114 3	N	-0-		62

OKSHEER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 223124		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45

R & M FARMS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 224192		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OKSHEER		WELL #: 3		RRCID -> 234203		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

R & M FARMS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254122		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			238
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	168	1	70
10		961 N	707	-0-	-254	-0-	707	2		N	-0-			70
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1	1 8	70
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	537	2	28	9	N	25		95
01		713 N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	5		100

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.)		46602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 286891		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 6069 - 6090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2511	2290	-0-	-221	-0-	138 1	2152 2	Y	-0-		10	
09		2370 N	2165	-0-	-205	-0-	167 1	1987 2	Y	10		20	
							11 9						
10		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	169 1	2037 2	Y	10		30	
							11 9						
11		2220 N	2112	-0-	-108	-0-	169 1	1936 2	Y	6		36	
							7 9						
*12		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	150 1	1935 2	Y	12		48	
							13 9						
01		2232 N	2023	-0-	-209	-0-	149 1	1867 2	Y	6		54	
							7 9						

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		370648											
HILL, DWIGHT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 116542		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5134 - 5174			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021													

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		385669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DISTRICT SWD		WELL #: 2		RRCID -> 281533		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 9024		PERF. 8378 - 8906			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DISTRICT SWD		WELL #: 3		RRCID -> 286213		COMPL. DATE 02/05/2019		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3790 - 4070			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GREGG				
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 1 C		RRCID -> 111275		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6442 - 8744			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 197948		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7610 - 7615			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

08	341 N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																	
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510																	
08		372 N	289	-0-	-83	-0-	73	1	216	3	Y	-0-					15
09		360 N	275	-0-	-85	-0-	70	1	205	3	Y	-0-					15
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	86	1	254	3	Y	-0-					15
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-					15
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-					15
*01		341 N	273	-0-	-68	-0-	69	1	204	3	Y	-0-					15

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																	
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001																	
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480																	
08		4867 #	2323	-0-	-2544	-0-	2323	2			N	-0-	50	1			140
09		4860 #	3132	-0-	-1728	-0-	3132	2			N	-0-					140
10		5022 #	1482	-0-	-3540	-0-	1475	2	7	9	N	6					146
11		4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					146
12		3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					146
01		3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555																	
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235																	
08		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					113
09		1590 X	802	-0-	-788	-0-	802	2			N	-0-					113
10		1612 X	242	-0-	-1370	-0-	242	2			N	-0-					113
11		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					113
12		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					113
*01		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					113

 KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					65
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					65
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					65
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2					67
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					67
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					67

 MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
11	270 X	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

08	775 N	456	-0-	-319	-0-	456	2			N	-0-					126
09	750 N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					126
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					126
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					126
12	3100 N	5888	-0-	2788	-0-	5888	2			N	-0-					126
*01	3100 N	5699	-0-	2599	-0-	5387	2			N	-0-					126

 LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					57
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					57
10	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					57
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					57
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					57
*01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					57

 CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

08	1922 N	1055	-0-	-867	-0-	1055	2			N	-0-					39
09	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					39
10	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			N	-0-					39
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					39
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					39
*01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					39

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES) RIPPY OIL COMPANY BAKER		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
				712938										
				WELL #:	1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC BERT				722890										
				WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365	
08	4123	X	3048	-0-	-1075	-0-	537	1	2511	2	N	-0-		98
09	3810	X	3710	-0-	-100	-0-	585	1	3125	2	N	-0-		98
10	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	564	1	3263	2	N	-0-		98
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	477	1	2939	2	N	-0-		98
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	579	1	3307	2	N	-0-		98
01	3844	X	2070	-0-	-1774	-0-	194	1	1876	2	N	-0-		98

OSCAR				WELL #:	1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527	
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	865	1	4008	2	N	-0-		100
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	731	1	3903	2	N	-0-		100
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	652	1	3770	2	N	-0-		100
11	3990	X	3968	-0-	-22	-0-	562	1	3406	2	N	-0-		100
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	623	1	3542	2	N	-0-		100
01	4123	X	2794	-0-	-1329	-0-	264	1	2530	2	N	-0-		100

SONERRA RESOURCES CORPORATION KENDRICK				801643										
				WELL #:	1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929	
08	3069	X	834	-0-	-2235	-0-	48	1	782	2	N	4		82
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	265	1	4334	2	N	-0-		82
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	230	1	3717	2	N	-0-		82
11	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	154	1	2547	2	N	2		84
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	150	1	3219	2	N	4		88
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	159	1	3006	2	N	-0-		88

CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748	
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	150	1	2941	2	N	-0-		161
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	161	1	3088	2	N	-0-		161
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	175	1	3345	2	N	-0-		161
11	2670	X	2239	-0-	-431	-0-	92	1	2147	2	N	-0-		161
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	167	1	3696	2	N	5		166
*01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	N	-0-		166

SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500	
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	204	1	3293	2	N	-0-		103
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	139	1	2280	2	N	-0-		103
10	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	92	1	1491	2	N	-0-		103
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	2	N	-0-		103
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	78	1	1678	2	N	-0-		103
*01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	N	-0-		103

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	336	1	5430	2	N	2		20
09	5490 X	5438	-0-	-52	-0-	313	1	5125	2	N	-0-		20
10	5735 X	5500	-0-	-235	-0-	320	1	5178	2	N	2		22
11	5580 X	5392	-0-	-188	-0-	307	1	5083	2	N	2		24
12	5766 X	5650	-0-	-116	-0-	252	1	5395	2	N	3		27
01	5766 X	5586	-0-	-180	-0-	281	1	5305	2	N	-0-		27

SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300	
08	4278 X	4211	-0-	-67	-0-	245	1	3966	2	N	-0-		144
09	4140 X	3825	-0-	-315	-0-	220	1	3605	2	N	-0-		144
10	4278 X	4240	-0-	-38	-0-	247	1	3993	2	N	-0-		144
11	4140 X	3786	-0-	-354	-0-	215	1	3565	2	N	5		149
12	4278 X	4144	-0-	-134	-0-	185	1	3951	2	N	7		156
01	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	188	1	3558	2	N	2		158

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	162	1	3168	2	N	3		65
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	136	1	2610	2	N	-0-		65
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	2	N	3		68
11	2400 X	2381	-0-	-19	-0-	98	1	2283	2	N	-0-		68
12	2480 X	1790	-0-	-690	-0-	77	1	1713	2	N	-0-		68
*01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2985	2	N	-0-		68

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
08	2852 N	2694	-0-	-158	-0-	157	1	2537	2	N	-0-		21
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	166	1	2709	2	N	-0-		21
10	2790 N	2736	-0-	-54	-0-	159	1	2577	2	N	-0-		21
11	2610 N	2507	-0-	-103	-0-	143	1	2364	2	N	-0-		21
12	2852 N	2752	-0-	-100	-0-	123	1	2629	2	N	-0-		21
01	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	134	1	2533	2	N	-0-		21

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2708	2	N	-0-		143
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	158	1	2583	2	N	-0-		143
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	158	1	2562	2	N	-0-		143
11	2400 N	2165	-0-	-235	-0-	123	1	2042	2	N	-0-		143
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	2	N	-0-		143
*01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	127	1	2389	2	N	-0-		143

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3782 X	3462	-0-	-320	-0-	201 1	3255 2	N	5		42
							6 9					
09		3660 X	3598	-0-	-62	-0-	207 1	3391 2	N	-0-		42
10		3813 X	3206	-0-	-607	-0-	187 1	3019 2	N	-0-		42
11		3690 X	2379	-0-	-1311	-0-	136 1	2243 2	N	-0-		42
12		3813 X	3318	-0-	-495	-0-	148 1	3170 2	N	-0-		42
01		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	181 1	3421 2	N	-0-		42

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462												
08		3782 X	3638	-0-	-144	-0-	212 1	3426 2	N	-0-		27
09		3660 X	3507	-0-	-153	-0-	202 1	3305 2	N	-0-		27
10		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	206 1	3325 2	N	-0-		27
11		3660 X	2599	-0-	-1061	-0-	148 1	2449 2	N	2		29
							2 9					
12		3782 X	3571	-0-	-211	-0-	159 1	3412 2	N	-0-		29
01		3627 X	3127	-0-	-500	-0-	157 1	2970 2	N	-0-		29

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280												
08		3286 X	2644	-0-	-642	-0-	154 1	2490 2	N	-0-		22
09		2850 X	2316	-0-	-534	-0-	133 1	2183 2	N	-0-		22
10		2821 X	2708	-0-	-113	-0-	158 1	2550 2	N	-0-		22
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	169 1	2798 2	N	-0-		22
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	146 1	3130 2	N	-0-		22
*01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	174 1	3281 2	N	-0-		22

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350												
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	188 1	3683 2	N	-0-		33
09		3240 X	3200	-0-	-40	-0-	159 1	3041 2	N	-0-		33
10		3038 X	2779	-0-	-259	-0-	138 1	2639 2	N	2		35
							2 9					
11		3480 X	3467	-0-	-13	-0-	143 1	3322 2	N	2		37
							2 9					
12		3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	104 1	2298 2	N	-0-		37
01		3596 X	2690	-0-	-906	-0-	126 1	2564 2	N	-0-		37

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645												
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71 1	1402 2	N	-0-		149
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	127 1	2440 2	N	-0-		149
10		2294 N	375	-0-	-1919	-0-	19 1	356 2	N	-0-		149
11		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	112 1	2606 2	N	4		153
							4 9					
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	104 1	2302 2	N	-0-		153
*01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79 1	1601 2	N	-0-		153

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	2046 N	1563	-0-	-483	-0-	91	1	1472	2	N	-0-	107
09	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	108	1	1760	2	N	5	112
						6	9					
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	117	1	1888	2	N	-0-	112
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-	112
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	2002	2	N	-0-	112
01	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	88	1	1669	2	N	-0-	112

LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000
08	8060 X	7695	-0-	-365	-0-	448	1	7247	2	N	-0-	153
09	7230 X	6509	-0-	-721	-0-	375	1	6134	2	N	-0-	153
10	7595 X	6240	-0-	-1355	-0-	363	1	5875	2	N	2	155
						2	9					
11	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	401	1	6630	2	N	10	165
						11	9					
12	7688 X	7302	-0-	-386	-0-	326	1	6976	2	N	-0-	165
01	7688 X	7322	-0-	-366	-0-	367	1	6955	2	N	-0-	165

NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	185	1	2985	2	N	-0-	59
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	179	1	2929	2	N	-0-	59
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	183	1	2957	2	N	-0-	59
11	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	118	1	1950	2	N	-0-	59
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	165	1	3528	2	N	-0-	59
*01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-	59

WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731
08	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	372	1	6016	2	N	-0-	72
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	352	1	5755	2	N	-0-	72
10	6107 X	5453	-0-	-654	-0-	318	1	5135	2	N	-0-	72
11	5910 X	5538	-0-	-372	-0-	316	1	5222	2	N	-0-	72
12	6107 X	5725	-0-	-382	-0-	255	1	5470	2	N	-0-	72
01	6107 X	5439	-0-	-668	-0-	274	1	5165	2	N	-0-	72

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280
08	2790 X	1652	-0-	-1138	-0-	80	1	1572	2	N	-0-	71
09	2610 X	2086	-0-	-524	-0-	103	1	1983	2	N	-0-	71
10	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	143	1	2740	2	N	-0-	71
11	3000 X	2575	-0-	-425	-0-	106	1	2469	2	N	-0-	71
12	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	132	1	2919	2	N	-0-	71
*01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	N	-0-	71

KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	193	1	3117	2	N	-0-	105
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	189	1	3097	2	N	-0-	105
10	2790 X	1300	-0-	-1490	-0-	76	1	1224	2	N	-0-	105
11	2700 X	1063	-0-	-1637	-0-	61	1	1002	2	N	-0-	105
12	2790 X	1205	-0-	-1585	-0-	54	1	1151	2	N	-0-	105
*01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	192	1	3646	2	N	-0-	105

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5696	-0-	-442	-0-	332	1	5364	2	N	-0-	28
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	378	1	6193	2	N	-0-	28
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	391	1	6324	2	N	5	33
11	5970	X	5156	-0-	-814	-0-	294	1	4862	2	N	-0-	33
12	6789	X	4959	-0-	-1830	-0-	221	1	4738	2	N	-0-	33
01	6789	X	5706	-0-	-1083	-0-	287	1	5419	2	N	-0-	33

LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961	
08	5797	X	5766	-0-	-31	-0-	336	1	5430	2	N	-0-	75
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	301	1	4921	2	N	-0-	75
10	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	327	1	5284	2	N	-0-	75
11	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	294	1	4868	2	N	-0-	75
12	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	248	1	5302	2	N	5	80
01	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	274	1	5168	2	N	-0-	80

MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795	
08	1054	N	957	-0-	-97	-0-	56	1	901	2	N	-0-	74
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	N	-0-	74
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	N	-0-	74
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	N	-0-	74
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-	74
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	2	N	-0-	74

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419	
08	6386	X	5987	-0-	-399	-0-	349	1	5638	2	N	-0-	121
09	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	346	1	5655	2	N	8	129
10	6386	X	6081	-0-	-305	-0-	355	1	5726	2	N	-0-	129
11	6150	X	6141	-0-	-9	-0-	350	1	5791	2	N	-0-	129
12	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	256	1	5477	2	N	-0-	129
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	297	1	5609	2	N	-0-	129

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474	
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	207	1	3351	2	N	-0-	110
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	252	1	4121	2	N	-0-	110
10	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	223	1	3612	2	N	-0-	110
11	4110	X	3139	-0-	-971	-0-	179	1	2960	2	N	-0-	110
12	4526	X	3424	-0-	-1102	-0-	153	1	3271	2	N	-0-	110
01	4526	X	4022	-0-	-504	-0-	202	1	3820	2	N	-0-	110

STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219	
08	2883	X	2035	-0-	-848	-0-	118	1	1917	2	N	-0-	110
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	209	1	3413	2	N	-0-	110
10	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	162	1	2617	2	N	-0-	110
11	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	157	1	2605	2	N	-0-	110
12	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	125	1	2682	2	N	-0-	110
01	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	162	1	3054	2	N	-0-	110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	63	1	1021	2	N	-0-	66
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	N	-0-	66
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	2	N	-0-	66
11		1050 N	757	-0-	-293	-0-	43	1	714	2	N	-0-	66
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	N	-0-	66
*01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	N	-0-	66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225													
08		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	119	1	1926	2	N	-0-	131
09		2190 N	1972	-0-	-218	-0-	114	1	1858	2	N	-0-	131
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	2	N	-0-	131
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	128	1	2121	2	N	-0-	131
12		2046 N	1863	-0-	-183	-0-	83	1	1780	2	N	-0-	131
01		2635 N	1422	-0-	-1213	-0-	72	1	1350	2	N	-0-	131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344													
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	54
09		180 N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-	54
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	54
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-	54
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	54
01		93 N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-	54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931													
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428													
08		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	14	1	1245	2	Y	-0-	50
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	295	1	1385	2	Y	-0-	50
10		651 N	395	-0-	-256	-0-	82	1	313	2	Y	-0-	50
11		1230 N	380	-0-	-850	-0-	65	1	315	2	Y	-0-	50
12		1488 N	1238	-0-	-250	-0-	153	1	1085	2	Y	-0-	50
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	115	1	762	2	Y	-0-	50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
BARNETT ENERGY, INC. 051290													
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979													
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	4			N	-0-	130
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	130
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	130

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643						
TROY				WELL #: 1	RRCID -> 256443	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9161	- 10922	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	170 1	2747 2	N	-0-	171
09	2550 X	1642	-0-	-908	-0-	94 1	1542 2	N	5 146 1	30
10	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	146 1	2352 2	N	5	35
11	3000 N	3373	-0-	373	373	192 1	3178 2	N	3	38
12	2655 N	2282	-0-	-373	-0-	102 1	2180 2	N	-0-	38
01	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	107 1	2028 2	N	3	41

SEVEN FEATHERS				WELL #: 1	RRCID -> 257715	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9113	- 11397	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132

KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
PEGASI OPERATING INC.				650623						
OAKLAND CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 090865	COMPL. DATE 08/15/1980	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9826	- 9880	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 097480	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9724	- 9786	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 198348	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 10492	PERF. 9738	- 9966	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

L.C.G. (PAGE)				50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						
BYRNE, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 082860	COMPL. DATE 04/05/1979	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6541	- 6549	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)			50879 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890											
FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #: 1		RRCID -> 178633			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3534 X	3046	-0-	-488	-0-	226	1	2820	2	Y	-0-		9
09		3420 X	3331	-0-	-89	-0-	235	1	3096	2	Y	-0-		9
10		3441 X	3043	-0-	-398	-0-	219	1	2824	2	Y	-0-		9
11		3180 X	3059	-0-	-121	-0-	206	1	2853	2	Y	-0-		9
12		3441 X	3184	-0-	-257	-0-	221	1	2963	2	Y	-0-		9
01		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	218	1	3034	2	Y	-0-		9

WINSTON, JOHN			WELL #: 1H		RRCID -> 186053			COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003			
08		4898 X	4772	-0-	-126	-0-	371	1	4401	2	N	-0-		69
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	364	1	4542	2	N	-0-		69
10		4898 X	4025	-0-	-873	-0-	300	1	3725	2	N	-0-		69
11		4740 X	3911	-0-	-829	-0-	279	1	3632	2	N	-0-		69
12		4898 X	4231	-0-	-667	-0-	315	1	3916	2	N	-0-		69
01		4898 X	4025	-0-	-873	-0-	296	1	3729	2	N	-0-		69

LISA B			WELL #: 1		RRCID -> 186057			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818			
08		4464 X	3551	-0-	-913	-0-	746	1	2804	2	N	1	1 8	172
09		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	1015	1	3566	2	N	-0-		172
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1036	1	3516	2	N	-0-		172
11		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1031	1	3371	2	N	-0-		172
12		4464 X	4383	-0-	-81	-0-	1113	1	3270	2	N	-0-		172
01		4464 X	3399	-0-	-1065	-0-	741	1	2651	2	N	6		178

KIRBY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 195911			COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834			
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	10		40
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	75	1	939	2	N	-0-		40
10		899 N	836	-0-	-63	-0-	60	1	776	2	N	-0-		40
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	2		42
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	956	2	N	-0-		42
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	6		48

FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #: 2		RRCID -> 218612			COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184			
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	432	1	5212	2	Y	-0-		76
09		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	Y	-0-		76
10		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	372	1	4824	2	Y	-0-		76
11		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	490	1	6393	2	Y	-0-		76
12		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	439	1	5562	2	Y	3		79
*01		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	362	1	4715	2	Y	-0-		79

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	123	1	1481	2	Y	1			38
09	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	113	1	1403	2	Y	-0-			38
10	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	90	1	1117	2	Y	-0-			38
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	121	1	1569	2	Y	-0-			38
12	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	112	1	1410	2	Y	10			48
01	1209 N	830	-0-	-379	-0-	63	1	767	2	Y	-0-	38	1	10

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000														
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	389	1	4595	2	Y	11			28
09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	368	1	4618	2	Y	-0-			28
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	386	1	4870	2	Y	-0-			28
11	4470 X	4459	-0-	-11	-0-	318	1	4141	2	Y	-0-			28
12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	359	1	4491	2	Y	-0-			28
*01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	460	1	5677	2	Y	14			42
						15	9							

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101														
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	2	N	-0-			80
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	277	1	3529	2	N	-0-			80
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	264	1	3380	2	N	-0-			80
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	281	1	3778	2	N	-0-			80
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	293	1	3711	2	N	-0-			80
*01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	290	1	3654	2	N	-0-			80

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121														
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	448	1	3431	2	N	-0-			38
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	401	1	3287	2	N	-0-			38
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	425	1	3234	2	N	-0-			38
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	386	1	3544	2	N	-0-			38
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	382	1	3211	2	N	-0-			38
*01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	411	1	3707	2	N	-0-			38

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016														
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	293	1	3556	2	Y	-0-			-0-
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	259	1	3261	2	Y	-0-			-0-
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	267	1	3475	2	Y	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	283	1	3829	2	Y	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	-0-			-0-
*01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	282	1	3727	2	Y	6			6
						7	9							

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452				
08	4123 X	3858	-0-	-265	-0-	3849	3	9	9	N	8	122
09	3990 X	3416	-0-	-574	-0-	3414	3	2	9	N	2	124
10	4123 X	3832	-0-	-291	-0-	3810	3	22	9	N	20	144
11	3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3613	3	17	9	N	15	159
12	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3677	3	1	9	N	1	160
01	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3373	3	8	9	N	7	167

PEARCE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245009		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974				
08	5518 X	4898	-0-	-620	-0-	4896	3	2	9	N	2	96
09	4950 X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-	96
10	5115 X	4776	-0-	-339	-0-	4766	3	10	9	N	9	105
11	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4462	3	1	9	N	1	106
12	4960 X	4672	-0-	-288	-0-	4659	3	13	9	N	12	118
*01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4868	3	31	9	N	28	146

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247671		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830				
08	1023 N	817	-0-	-206	-0-	815	3	2	9	N	2	159
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8	167
10	806 N	703	-0-	-103	-0-	700	3	3	9	N	3	170
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	N	2	172
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5	177
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	177

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010												TOTAL DEPTH	10724	PERF.11089	- 13945
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		4402 X	4011	-0-	-391	-0-	3989 3	22 9	N	20			160		
09		4260 X	4244	-0-	-16	-0-	4229 3	15 9	N	14			174		
10		4402 X	4168	-0-	-234	-0-	4144 3	24 9	N	22			196		
11		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4058 3	32 9	N	29	165 1		60		
12		4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4228 3	11 9	N	10			70		
01		4371 X	3875	-0-	-496	-0-	3858 3	17 9	N	15			85		

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010												TOTAL DEPTH	10808	PERF.11014	- 14135
08		9951 X	9020	-0-	-931	-0-	8955 3	65 9	N	59			254		
09		9180 X	8698	-0-	-482	-0-	8636 3	62 9	N	56	173 1		137		
10		9486 X	8922	-0-	-564	-0-	8858 3	64 9	N	58			195		
11		8940 X	8708	-0-	-232	-0-	8645 3	63 9	N	57	179 1		73		
12		9207 X	8825	-0-	-382	-0-	8757 3	68 9	N	62			135		
01		9021 X	8720	-0-	-301	-0-	8659 3	61 9	N	55			190		

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH	10739	PERF.11258	- 14400
08		4650 X	4502	-0-	-148	-0-	4485 3	17 9	N	15			164		
09		4500 X	4209	-0-	-291	-0-	4206 3	3 9	N	3			167		
10		4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4326 3	11 9	N	10			177		
11		4380 X	4181	-0-	-199	-0-	4164 3	17 9	N	15			192		
12		4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4328 3	2 9	N	2			194		
01		4495 X	3591	-0-	-904	-0-	3571 3	20 9	N	18			212		

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH	10804	PERF.10988	- 14772
08		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 3		N	-0-			77		
09		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3		N	-0-			77		
10		5890 X	5848	-0-	-42	-0-	5841 3	7 9	N	6			83		
11		5700 X	5060	-0-	-640	-0-	5056 3	4 9	N	4			87		
12		5890 X	5395	-0-	-495	-0-	5395 3		N	-0-			87		
01		5890 X	5025	-0-	-865	-0-	5023 3	2 9	N	2			89		

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013												TOTAL DEPTH	10741	PERF.13965	- 14187
08		8587 X	8167	-0-	-420	-0-	8109 3	58 9	N	53			148		
09		8220 X	7783	-0-	-437	-0-	7727 3	56 9	N	51			199		
10		8494 X	7911	-0-	-583	-0-	7875 3	36 9	N	33	99 1		133		
11		8040 X	7334	-0-	-706	-0-	7283 3	51 9	N	46	111 1		68		
12		8215 X	7505	-0-	-710	-0-	7464 3	41 9	N	37			105		
01		8153 X	7693	-0-	-460	-0-	7647 3	46 9	N	42			147		

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013												TOTAL DEPTH	10728	PERF.11096	- 14839
08		8649 X	8458	-0-	-191	-0-	8419 3	39 9	N	35			173		
09		8370 X	8106	-0-	-264	-0-	8066 3	40 9	N	36			209		
10		8649 X	8343	-0-	-306	-0-	8321 3	22 9	N	20	79 1		150		
11		8370 X	7999	-0-	-371	-0-	7965 3	34 9	N	31	63 1		118		
12		8525 X	8245	-0-	-280	-0-	8205 3	40 9	N	36			154		
01		8463 X	8105	-0-	-358	-0-	8083 3	22 9	N	20			174		

CLEMMENTS GUI WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013												TOTAL DEPTH	10492	PERF.11073	- 13743
08		11222 X	10011	-0-	-1211	-0-	9953 3	58 9	N	53	173 1		102		
09		10230 X	9614	-0-	-616	-0-	9592 3	22 9	N	20			122		
10		10571 X	9728	-0-	-843	-0-	9695 3	33 9	N	30			152		
11		9900 X	9351	-0-	-549	-0-	9315 3	36 9	N	33			185		
12		10137 X	8896	-0-	-1241	-0-	8863 3	33 9	N	30			215		
01		10013 X	8843	-0-	-1170	-0-	8808 3	35 9	N	32			247		

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		80
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		80
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		80
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-		80
12		930 N	647	-0-	-283	-0-	647 2		N	-0-		80
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	845 2		N	-0-		80

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704												
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		52
09		540 N	335	-0-	-205	-0-	335 2		N	-0-		52
10		558 N	377	-0-	-181	-0-	377 2		N	-0-		52
11		540 N	376	-0-	-164	-0-	376 2		N	-0-		52
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		52
01		372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-		52

CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603												
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		23
11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775												
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		95
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		95
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		95
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		95
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2		N	-0-		95
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795												
08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7715 3	144 9	Y	131	98 1	76
09		7860 X	7453	-0-	-407	-0-	7333 3	120 9	Y	109	98 1	87
10		8122 X	7635	-0-	-487	-0-	7543 3	92 9	Y	84	99 1	72
11		7860 X	7290	-0-	-570	-0-	7174 3	116 9	Y	105	99 1	78
12		7874 X	7626	-0-	-248	-0-	7499 3	127 9	Y	115	127 1	66
01		7874 X	7451	-0-	-423	-0-	7339 3	112 9	Y	102	150 1	18

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775												
08		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11267 2	96 9	Y	87	65 1	50
09		11370 X	10790	-0-	-580	-0-	10709 3	81 9	Y	74	66 1	58
10		11749 X	11078	-0-	-671	-0-	11016 3	62 9	Y	56	66 1	48
11		11370 X	10554	-0-	-816	-0-	10477 3	77 9	Y	70	66 1	52
12		11377 X	11037	-0-	-340	-0-	10952 3	85 9	Y	77	85 1	44
01		11377 X	10793	-0-	-584	-0-	10718 3	75 9	Y	68	100 1	12

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900												
08		5239 X	4380	-0-	-859	-0-	4226 3	154 9	N	140		228
09		5070 X	4204	-0-	-866	-0-	4058 3	146 9	N	133	179 1	182
10		5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4743 3	127 9	N	115	177 1	120
11		5070 X	4251	-0-	-819	-0-	4095 3	156 9	N	142	177 1	85
12		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4449 3	135 9	N	123		208
01		4867 X	3293	-0-	-1574	-0-	3157 3	136 9	N	124	181 1	150

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.//		106406													
MELTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266800		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LUCY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266916		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031							
08	4433	X	2627	-0-	-1806	-0-	2458	3	169	9	N	154	175	1	202
09	4290	X	2259	-0-	-2031	-0-	2117	3	142	9	N	129	173	1	158
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3262	3	205	9	N	186	176	1	168
11	3330	X	2898	-0-	-432	-0-	2667	3	231	9	N	210	181	1	197
12	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	2574	3	191	9	N	174	168	1	203
01	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	2455	3	201	9	N	183	166	1	220

COOK EXPLORATION CO.		174337		RRCID -> 086300		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708							
BUSSEY, JONNIE		WELL #: 1													
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			78
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-			78
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			78
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			78
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	2	11	9	N	10			88
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 232407		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766							
KEASLER, S. J.		WELL #: 2													
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	2			N	-0-	177	1	34
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	1394	2			N	-0-			34
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1363	2	25	9	N	23			57
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1310	2	13	9	N	12			69
*12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	16	4	1	81
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	N	10			91

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 265226		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470							
CULLEN HEIRS		WELL #: 4H													
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1291	1	3865	2	N	126	178	1	46 8 44
							139	9							
09	4980	X	4839	-0-	-141	-0-	1050	1	3699	2	N	82	46	8	80
							90	9							
10	5301	X	3886	-0-	-1415	-0-	805	1	3063	2	N	16	16	8	80
							18	9							
11	5130	X	2182	-0-	-2948	-0-	630	1	1544	2	N	7	7	8	80
							8	9							
12	5301	X	2775	-0-	-2526	-0-	491	1	2198	2	N	78	6	8	152
							86	9							
01	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	875	1	3785	2	N	50	170	1	9 8 23
							55	9							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	6	3 1	1 8 2
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	Y	2	3 1	1
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	3	2 1	1 8 1
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	62	1	707	2	Y	4	2 1	1 8 2
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	2	2 1	1 8 1
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	2	1 8	2

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		11 1	123	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-		28 1	318	2	Y	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		31 1	359	2	Y	-0-		-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		29 1	329	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740													
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	86	1	985	2	Y	10	6 1	1 8 4
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	3	6 1	1
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1527	2	Y	5	5 1	1
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	149	1	1702	2	Y	7	5 1	3
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	157	1	1834	2	Y	4	4 1	3
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	146	1	1677	2	Y	1		4

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578													
08	992 N	943	-0-	-49	-0-	75	1	856	2	Y	11	11 8	-0-
09	930 N	912	-0-	-18	-0-	72	1	840	2	Y	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	Y	6	6 8	-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	71	1	817	2	Y	8	8 8	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	Y	8	8 8	-0-
01	1116 N	970	-0-	-146	-0-	77	1	885	2	Y	7	7 8	-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	473	1	2155	2	Y	37	16	13	9
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	492	1	2472	2	Y	9	15		3
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	509	1	2491	2	Y	20	13	7	3
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	544	1	2699	2	Y	25	11	9	8
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	677	1	4307	2	Y	17	10	9	6
*01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	638	1	3819	2	Y	12	8	8	10

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	594	1	2667	2	Y	12	12	8	-0-
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	645	1	3376	2	Y	-0-			-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	658	1	3298	2	Y	6	6	8	-0-
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	630	1	2803	2	Y	8	8	8	-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	714	1	3434	2	Y	8	8	8	-0-
*01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	736	1	3488	2	Y	7	7	8	-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
08	1147 N	789	-0-	-358	-0-	62	1	714	2	Y	12	7	2	4
09	930 N	690	-0-	-240	-0-	54	1	633	2	Y	3	6	1	1
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	Y	7	6	1	1
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	878	2	Y	9	5	1	4
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	66	1	776	2	Y	5	5	1	3
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	69	1	790	2	Y	2	1	8	4

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
08	1891 X	1383	-0-	-508	-0-	102	1	1163	2	Y	107	35	56	19
09	1650 X	1322	-0-	-328	-0-	103	1	1197	2	Y	20	32	1	7
10	1674 X	1510	-0-	-164	-0-	111	1	1336	2	Y	57	28	29	7
11	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	102	1	1167	2	Y	73	25	37	18
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1244	2	Y	58	23	39	14
01	1519 X	1230	-0-	-289	-0-	95	1	1090	2	Y	41	34	8	21

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. 945936															
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1469	-0-	-174	-0-	116	1	1330	2	Y	21	11	1	5 8 6
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	145	1	1686	2	Y	6	10	1	2
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1749	2	Y	12	9	1	3 8 2
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	2	Y	16	8	1	4 8 6
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	Y	9	7	1	4 8 4
01		1922 N	1531	-0-	-391	-0-	122	1	1402	2	Y	6	3	8	7

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416															
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	Y	15	7	1	5 8 4
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	157	1	1825	2	Y	3	6	1	1
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	161	1	1932	2	Y	9	6	1	3 8 1
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	183	1	2100	2	Y	11	5	1	3 8 4
12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	184	1	2149	2	Y	8	5	1	4 8 3
*01		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	174	1	2003	2	Y	4	3	8	4

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434															
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC				600971							
BOWERS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6940 - 6971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE							BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSSEY-DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6836 - 6862	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6854 - 6884	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ISAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6757 - 6780	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6814 - 6841	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LANDERS GAS UNIT				WELL #:	I 10	RRCID -> 016250	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6779 - 6808	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILL GAS UNIT -A-																	
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILL GAS UNIT -B-																	
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILL GAS UNIT -D-																	
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SUGGS GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972																	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-																	
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939										
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948										
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866										
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929										
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826										
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TILLLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833																	
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117										
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290										
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE										CNTY: HARRISON						
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007										TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6892 - 6955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007										TOTAL DEPTH	6944	PERF. 7169 - 7231				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7362 - 7451				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7316 - 7392				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007										TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7068 - 7133				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HARRISON						
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003										TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7124 - 7199				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095												
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021												

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668												
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	2	1	121	2	N	-0-	-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	32	1	100	2	N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-	-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199962		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 0 - 8629	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1 278 2	N	-0-		70
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	68	1 215 2	N	-0-		70
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	25	1 289 2	N	-0-		70
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1 369 2	N	-0-		70
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		70
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58	1 403 2	N	-0-		70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7759 - 8648	
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	7	1 352 2	N	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	92	1 290 2	N	-0-		-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	36	1 421 2	N	-0-		-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	7	1 316 2	N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-		-0-
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	38	1 266 2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 204809		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7722 - 8498	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	8	1 411 2	N	-0-		-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	77	1 240 2	N	-0-		-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	21	1 246 2	N	-0-		-0-
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	7	1 287 2	N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	33	1 232 2	N	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8080 - 8244	
08	589 N	362	-0-	-227	-0-	7	1 351 2	N	4	4 8	105
09	540 N	374	-0-	-166	-0-	91	1 283 2	N	-0-		105
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	34	1 403 2	N	-0-		105
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10	1 442 2	N	2	2 8	105
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	N	8	8 8	105
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	51	1 356 2	N	2	2 8	105

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7972 - 8284	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	1	1 69 2	N	-0-		8
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	15	1 48 2	N	-0-		8
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1 53 2	N	-0-		8
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1 59 2	N	-0-		8
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		8
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1 62 2	N	-0-		8

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CLEMENTS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8204 - 8564	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1971	2	21	9	N	19	122	1	22
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			22
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2073	2	173	9	N	157			179
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2041	2	136	9	N	124	170	1	133
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			133
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040															
08		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	2349	2	59	9	N	54	52	1	77
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2203	2	98	9	N	89			166
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2471	2	21	9	N	19			185
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	2	13	9	N	12	162	1	35
12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2470	2	264	9	N	240	168	1	107
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892															
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662															
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-			88
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-			88
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-			88
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-			88
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-			88
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469															
08		3782 X	3010	-0-	-772	-0-	3010	1			N	-0-			213
09		3540 X	3083	-0-	-457	-0-	3083	1			N	-0-			213
10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	1			N	-0-			213
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	1			N	-0-			213
*12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	1			N	-0-			213
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454															
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-			135
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-			135
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	1			N	-0-			135
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-			135
*12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			N	-0-			135
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635															
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-			88
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-			88
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			88
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-			88
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-			88
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			250
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			250
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			250
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			250
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			250
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			250

RUPPE/FENNEL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1	N	-0-			187
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	1	N	-0-			187
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1	N	-0-			187
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1	N	-0-			187
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	1	N	-0-			187
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			187

XTO ENERGY INC. 945936
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

08	310 N	299	-0-	-11	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	1	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	37	21	1	5	8	12
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	9	Y	13	20	1			5
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	20	17	1	3	8	5
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	14	9	Y	24	15	1	3	8	11
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	16	14	1	4	8	9
*01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	22	9	Y	7	3	8			13
						135	1	Y						
						26	9	Y						
						118	1	Y						
						18	9	Y						
						132	1	Y						
						8	9	Y						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 3		RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 7384 - 8774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	75 1	861 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69 1	806 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	68 1	820 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	72 1	824 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	71 1	832 2	Y	-0-		-0-			-0-
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	76 1	872 2	Y	-0-		-0-			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 7395 - 7956				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

PITTS, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 125427		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7385 - 8845				
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	417 1	1449 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	410 1	1466 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	429 1	1496 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	457 1	1511 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	464 1	1641 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	426 1	1352 2	Y	-0-		-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 126546		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7358 - 8716				
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	283 1	1726 2	Y	34	14	1	13	8	8
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	608 1	5760 2	Y	8	13	1			3
10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	560 1	5288 2	Y	19	12	1	7	8	3
11	3000 N	3900	-0-	900	900	503 1	3371 2	Y	24	10	1	9	8	8
12	2151 X	1251	-0-	-900	-0-	467 1	766 2	Y	16	9	1	9	8	6
*01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	474 1	1079 2	Y	11	8	8			9

PITTS, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 128157		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8297 - 8750				
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	536 1	2041 2	Y	21	10	1	7	8	5
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	523 1	1995 2	Y	6	9	1			2
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	557 1	2127 2	Y	12	8	1	4	8	2
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	541 1	1956 2	Y	14	7	1	4	8	5
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	565 1	1925 2	Y	10	6	1	5	8	4
01	2232 N	1225	-0-	-1007	-0-	274 1	947 2	Y	4	3	8			5

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 128305		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7507 - 8772				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		4	RRCID ->	134955	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	8581 - 8808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	21	1	241	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	22	1	253	2	Y	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		5	RRCID ->	137766	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682
08	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1026	1	8598	2	Y	-0-	-0-
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	652	1	4463	2	Y	-0-	-0-
10	2108 X	1890	-0-	-218	-0-	180	1	1710	2	Y	-0-	-0-
11	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	828	1	5900	2	Y	-0-	-0-
12	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	998	1	6716	2	Y	-0-	-0-
*01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	744	1	4135	2	Y	-0-	-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		3	RRCID ->	137768	COMPL. DATE	02/16/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8336 - 8800
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021												

SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	506	1	1480	2	Y	28	9 1 15 8 5
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	508	1	1571	2	Y	5	8 1 2
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	539	1	1666	2	Y	15	7 1 8 8 2
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	530	1	1717	2	Y	19	6 1 10 8 5
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	541	1	1467	2	Y	15	6 1 10 8 4
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	519	1	1106	2	Y	11	9 8 6

PITTS, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	138222	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7422 - 8698
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	428	1	1246	2	Y	2	3 1 -0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	451	1	1277	2	Y	10	6 1 4
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	470	1	1423	2	Y	15	14 1 1 8 4
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	310	1	1274	2	Y	18	12 1 1 8 9
12	868 N	570	-0-	-298	-0-	278	1	281	2	Y	10	11 1 1 8 7
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	472	1	1065	2	Y	4	1 8 10

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		2	RRCID ->	138223	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	7397 - 8692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		724 N	724	-0-	-0-	58 1	666 2	666 2	Y	-0-			-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	61 1	709 2	709 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	619	-0-	-63	48 1	571 2	571 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	688	-0-	-2	55 1	633 2	633 2	Y	-0-			-0-
12		713 N	694	-0-	-19	55 1	639 2	639 2	Y	-0-			-0-
*01		823 N	823	-0-	-0-	66 1	757 2	757 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	138535	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7430 - 8612	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7384 - 8714	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145397	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7802 - 7980	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	94 1	136 2	136 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9							
11		1327 N	1327	-0-	-0-	182 1	1066 2	1066 2	Y	72	32 1	6 8	34
						79 9							
12		1781 N	1781	-0-	-0-	286 1	1451 2	1451 2	Y	40	42 1	6 8	26
						44 9							
*01		1263 N	1263	-0-	-0-	227 1	1015 2	1015 2	Y	19	5 8		40
						21 9							

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	146255	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7472 - 7928	
08		953 N	953	-0-	-0-	334 1	610 2	610 2	Y	8	8 8		-0-
						9 9							
09		1050 N	635	-0-	-415	307 1	328 2	328 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	257	-0-	-332	253 1	4 9	4 9	Y	4	4 8		-0-
11		930 N	107	-0-	-823	101 1	6 9	6 9	Y	5	5 8		-0-
12		651 N	22	-0-	-629	15 1	7 9	7 9	Y	6	6 8		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248				Y	3	3 8		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		6	RRCID ->	147880	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7369 - 8568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2945 X	2537	-0-	-408	-0-	390	1	2116	2	Y	28	13 1	9 8 7
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	445	1	2834	2	Y	8	12 1	3
10	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	428	1	2345	2	Y	15	10 1	5 8 3
11	2730 X	2605	-0-	-125	-0-	455	1	2129	2	Y	19	9 1	6 8 7
12	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	519	1	2165	2	Y	12	8 1	6 8 5
01	2945 X	2525	-0-	-420	-0-	508	1	2008	2	Y	8	5 8	8

WOOD, TECARO		WELL #:		2	RRCID ->	151229	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7384 - 7906	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7475 - 7980	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 7		RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	26 2	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	334 1	46	726 2	10 1 31 8 6
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	300 1	5	459 2	9 1 2
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	301 1	24	314 2	8 1 16 8 2
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	389 1	31	722 2	7 1 21 8 5
12	806 N	217	-0-	-589	-0-	187 1	27	30 9	6 1 22 8 4
01	651 N	253	-0-	-398	-0-	230 1	21	23 9	19 8 6

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	12	195 2	12 8 -0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	13 9	-0-	185 2	6 8 -0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	16 1	6	175 2	7 9 -0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	15 1	8	143 2	9 9 8 8 -0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	8	195 2	17 1 8 8 -0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 9	7	198 2	17 1 7 8 -0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N -0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N -0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N -0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N -0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N -0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N -0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562	
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	9 1	-0-	99 2	11 1 123 2 -0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	12 1	-0-	148 2	12 1 148 2 -0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	174 2	15 1 174 2 -0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	198 2	17 1 198 2 -0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	198 2	17 1 198 2 -0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	198 2	17 1 198 2 -0-

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y -0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671																	
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	44	18	1	18	8	10
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	48	9	189	2	Y	11	17	1			4
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	9	316	2	Y	24	15	1	9	8	4
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	9	314	2	Y	31	13	1	12	8	10
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	22	12	1	13	8	7
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	9	313	2	Y	15	11	8			11
							27	1									
							17	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772
08	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	1921	2	111	9	N	101	140
09	2190 N	2047	-0-	-143	-0-	1946	2	101	9	N	92	40
10	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	1991	2	112	9	N	102	142
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1922	2	89	9	N	81	32
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2008	2	200	9	N	182	21
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1983	2	212	9	N	193	32

CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890
08	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	3148	2	19	9	N	17	180
09	3480 X	3312	-0-	-168	-0-	3293	2	19	9	N	17	197
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3246	2	78	9	N	71	82
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3148	2	36	9	N	33	115
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3220	2	42	9	N	38	153
01	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	3132	2	48	9	N	44	29

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	CODE
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3271	2	48	9	N	44		115
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3717	2	41	9	N	37		152
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3902	2	76	9	N	69	187 1	34
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3694	2	45	9	N	41		75
12		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3684	2	122	9	N	111	164 1	22
*01		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3627	2	54	9	N	49		71

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	867	2	64	9	N	58		180
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	753	2	32	9	N	29		209
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	646	2	22	9	N	20	167 1	62
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	493	2	22	9	N	20		82
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	523	2	22	9	N	20		102
*01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10		112

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 10164 - 10266

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 10806 - 10838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		134

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 10560 - 10624

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - WELL PLUGGED 9/7/2021

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		115

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406															
KING, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 200713		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CONNER				WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALDROP "A"				WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682					
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					62	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					63	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					63	
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					63	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					63	
01	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					63	

SMITH, D.F.				WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
01	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					27	

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	Y	-0-			-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842															
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892															
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892													
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				54

EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

WALDROP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222374		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - WELL PLUGGED 9/7/21															

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 1		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644							
08	527 N	374	-0-	-153	-0-	105	1	229	2	Y	36	33	1		14
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	662	2	Y	36	35	1		15
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	34	27	1		22
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	342	1	809	2	Y	43	47	1		18
12	992 N	654	-0-	-338	-0-	183	1	423	2	Y	44	46	1		16
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	320	1	790	2	Y	45	45	1		16

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130										
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1	RRCID -> 016277			COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10241		PERF. 7848 - 8472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	435	1	993	2	Y	21	19	1	9
						23	9							
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	419	1	1106	2	Y	22	21	1	10
						24	9							
10	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	376	1	1026	2	Y	20	15	1	15
						22	9							
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	414	1	964	2	Y	24	26	1	13
						26	9							
12	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	401	1	917	2	Y	25	26	1	12
						28	9							
01	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	387	1	970	2	Y	25	26	1	11
						28	9							

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 032534			COMPL. DATE 02/06/1964		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7825 - 7916		
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	71	1	152	2	Y	10	10	1	11
						11	9							
09	270 N	99	-0-	-171	-0-	27	1	68	2	Y	4	4	1	11
						4	9							
10	186 N	36	-0-	-150	-0-	9	1	25	2	Y	2	3	1	10
						2	9							
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	47	1	108	2	Y	11	8	1	13
						12	9							
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	4	6	1	11
						4	9							
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	87	2	Y	4	4	1	11
						4	9							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 035704			COMPL. DATE 11/29/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	745	1	1701	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	690	1	1820	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	649	1	1752	2	Y	9	7	1	4
						10	9							
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	664	1	1581	2	Y	11	12	1	3
						12	9							
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	623	1	1465	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
*01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	463	1	1149	2	Y	11	11	1	2
						12	9							

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072729			COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 7772 - 8540		
08	1953 N	1531	-0-	-422	-0-	463	1	1056	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	422	1	1114	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	403	1	998	2	Y	10	8	1	4
						11	9							
11	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	411	1	984	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	516	1	1222	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	524	1	1310	2	Y	13	13	1	2
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130							
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1 D	RRCID -> 074512	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 3204	-		3488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		2	RRCID -> 077886	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 7881	-		8418	
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	454 1	1026 2	Y	45	41 1	10
							50 9					
09	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	437 1	1143 2	Y	45	42 1	13
							50 9					
10	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	340 1	915 2	Y	43	32 1	24
							47 9					
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	458 1	1085 2	Y	51	56 1	19
							56 9					
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	483 1	1132 2	Y	52	55 1	16
							57 9					
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	400 1	993 2	Y	53	54 1	15
							58 9					

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		3	RRCID -> 135299	COMPL. DATE 06/18/1990	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 7767	-		8472	
08	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	498 1	1127 2	Y	60	55 1	15
							66 9					
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	489 1	1280 2	Y	66	59 1	22
							73 9					
10	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	410 1	1106 2	Y	64	41 1	45
							70 9					
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	461 1	1090 2	Y	74	71 1	48
							81 9					
12	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	422 1	969 2	Y	75	71 1	52
							83 9					
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	494 1	1209 2	Y	79	79 1	52
							87 9					

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		3	RRCID -> 136356	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7847	-		8537	
08	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	655 1	1486 2	Y	35	31 1	10
							39 9					
09	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	673 1	1777 2	Y	35	33 1	12
							39 9					
10	2573	X	1734	-0-	-839	-0-	456 1	1242 2	Y	33	25 1	20
							36 9					
11	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	689 1	1649 2	Y	40	43 1	17
							44 9					
12	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	643 1	1524 2	Y	40	43 1	14
							44 9					
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	733 1	1835 2	Y	42	42 1	14
							46 9					

SIMPSON FAMILY		WELL #:		1-U	RRCID -> 157265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11010	PERF. 7561	-		7771
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7 1	23 2	Y	-0-		-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5 1	21 2	Y	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 2	Y	-0-		-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	Y	-0-		-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	4 1	11 2	Y	-0-		-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31 1	78 2	Y	-0-		-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	272	1	610	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
09	1110 N	817	-0-	-293	-0-	222	1	576	2	Y	17	14	1	6
						19	9							
10	1116 N	894	-0-	-222	-0-	236	1	634	2	Y	22	20	1	8
						24	9							
11	870 N	239	-0-	-631	-0-	70	1	158	2	Y	10	18	1	-0-
						11	9							
12	837 N	94	-0-	-743	-0-	17	1	73	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
01	899 N	102	-0-	-797	-0-	29	1	70	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	Y	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	26	1	63	2	Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	367	1	837	2	Y	40	37	1	7
						44	9							
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	255	1	672	2	Y	40	39	1	8
						44	9							
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	306	1	834	2	Y	32	28	1	12
						35	9							
11	1200 N	869	-0-	-331	-0-	241	1	577	2	Y	46	50	1	8
						51	9							
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	254	1	602	2	Y	46	49	1	5
						51	9							
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	240	1	600	2	Y	48	47	1	6
						53	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	404	1	922	2	Y	12	11	1		2
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	466	1	1231	2	Y	12	12	1		2
10	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	366	1	998	2	Y	11	9	1		4
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	503	1	1203	2	Y	13	15	1		2
12	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	520	1	1231	2	Y	14	14	1		2
*01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	480	1	1202	2	Y	14	14	1		2

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404															
08	1891 X	1715	-0-	-176	-0-	505	1	1154	2	Y	51	46	1		8
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	663	1	1749	2	Y	52	51	1		9
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	618	1	1587	2	Y	50	37	1		22
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1012	1	2345	2	Y	54	61	1		15
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1089	1	2390	2	Y	54	58	1		11
*01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1037	1	2599	2	Y	56	57	1		10

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057															
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	261	1	596	2	Y	5	4	1		4
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	425	1	1122	2	Y	5	5	1		4
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	352	1	958	2	Y	5	3	1		6
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	757	1	1803	2	Y	5	6	1		5
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	711	1	1442	2	Y	5	6	1		4
*01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	748	1	1872	2	Y	6	6	1		4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484															
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	297	1	668	2	Y	54	43	1		31
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	273	1	710	2	Y	55	51	1		35
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	255	1	683	2	Y	52	37	1		50
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	264	1	621	2	Y	62	67	1		45
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	287	1	669	2	Y	63	66	1		42
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	247	1	604	2	Y	65	63	1		44

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	Y	-0-					11
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					11
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					11
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					11
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					11
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

08	2480 X	1835	-0-	-645	-0-	554	1	1247	2	Y	31	28	1			9
09	2400 X	2333	-0-	-67	-0-	635	1	1665	2	Y	30	29	1			10
10	2356 X	1824	-0-	-532	-0-	484	1	1308	2	Y	29	22	1			17
11	2280 X	1526	-0-	-754	-0-	451	1	1039	2	Y	33	37	1			13
12	2418 X	1579	-0-	-839	-0-	559	1	981	2	Y	35	36	1			12
01	2418 X	2121	-0-	-297	-0-	597	1	1484	2	Y	36	34	1			14

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

08	527 N	469	-0-	-58	-0-	136	1	310	2	Y	21	19	1			9
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	151	1	397	2	Y	22	21	1			10
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	105	1	285	2	Y	13	10	1			13
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	141	1	339	2	Y	21	24	1			10
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	160	1	378	2	Y	19	18	1			11
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	173	1	433	2	Y	25	25	1			11

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	215	1	490	2	Y	9	9	1			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	201	1	530	2	Y	9	9	1			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	176	1	480	2	Y	9	7	1			2
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	181	1	434	2	Y	11	12	1			1
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	184	1	436	2	Y	11	11	1			1
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	191	1	479	2	Y	11	11	1			1

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
CLIFTON, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	178784	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7917 - 8065
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	431 31 9	1	973 2	Y	28	26 1	5
09	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	381 31 9	1	993 2	Y	28	28 1	5
10	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	351 30 9	1	945 2	Y	27	20 1	12
11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	396 35 9	1	939 2	Y	32	35 1	9
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	421 36 9	1	986 2	Y	33	34 1	8
01	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	332 35 9	1	819 2	Y	32	34 1	6

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		7	RRCID ->	179015	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8023 - 8539
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	489 10 9	1	1115 2	Y	9	8 1	4
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	360 11 9	1	950 2	Y	10	9 1	5
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	342 10 9	1	934 2	Y	9	7 1	7
11	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	354 12 9	1	847 2	Y	11	12 1	6
12	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	339 12 9	1	803 2	Y	11	11 1	6
01	1271 N	951	-0-	-320	-0-	268 11 9	1	672 2	Y	10	11 1	5

SIMPSON FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	179086	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8621 - 8420
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	353 40 9	1	795 2	Y	36	33 1	46
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	323 40 9	1	841 2	Y	36	35 1	47
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	300 36 9	1	875 2	Y	33	25 1	55
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	338 44 9	1	799 2	Y	40	44 1	51
12	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	329 45 9	1	768 2	Y	41	43 1	49
01	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	334 46 9	1	827 2	Y	42	43 1	48

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179872	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7788 - 8409
08	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	421 40 9	1	951 2	Y	36	32 1	10
09	1500 N	1332	-0-	-168	-0-	358 40 9	1	934 2	Y	36	35 1	11
10	1519 N	1114	-0-	-405	-0-	292 37 9	1	785 2	Y	34	26 1	19
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	375 44 9	1	886 2	Y	40	44 1	15
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	376 45 9	1	879 2	Y	41	43 1	13
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	365 56 9	1	903 2	Y	51	51 1	13

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	103	1	235	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	140	1	370	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	62	1	171	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	67	1	161	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	158	1	375	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	118	1	294	2	Y	5	6	1	2
						6	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	19	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678														
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	280	1	638	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	262	1	690	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	215	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	900 N	735	-0-	-165	-0-	211	1	524	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	992 N	790	-0-	-202	-0-	235	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	186	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439														
08	2976 X	2027	-0-	-949	-0-	608	1	1369	2	Y	45	41	1	72
						50	9							
09	2790 X	1906	-0-	-884	-0-	510	1	1346	2	Y	45	42	1	75
						50	9							
10	2697 X	1229	-0-	-1468	-0-	322	1	871	2	Y	33	32	1	76
						36	9							
11	2550 X	1455	-0-	-1095	-0-	412	1	987	2	Y	51	54	1	73
						56	9							
12	2294 X	1180	-0-	-1114	-0-	332	1	787	2	Y	55	54	1	74
						61	9							
01	2015 X	576	-0-	-1439	-0-	148	1	370	2	Y	53	54	1	73
						58	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421														
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	232	1	530	2	Y	38	35	1	10
						42	9							
09	840 N	579	-0-	-261	-0-	148	1	392	2	Y	35	35	1	10
						39	9							
10	868 N	232	-0-	-636	-0-	58	1	159	2	Y	14	13	1	11
						15	9							
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	178	1	426	2	Y	38	39	1	10
						42	9							
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	214	1	507	2	Y	41	39	1	12
						45	9							
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	195	1	487	2	Y	40	41	1	11
						44	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	314	1	716	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	265	1	699	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	1364 N	893	-0-	-471	-0-	237	1	648	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
11	990 N	789	-0-	-201	-0-	230	1	550	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
12	992 N	766	-0-	-226	-0-	225	1	532	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
01	899 N	793	-0-	-106	-0-	224	1	560	2	Y	8	8	1	3
						9	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

08	4960 X	4739	-0-	-221	-0-	1470	1	3222	2	Y	43	39	1	16
						47	9							
09	4800 X	4687	-0-	-113	-0-	1361	1	3279	2	Y	43	42	1	17
						47	9							
10	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	1253	1	3195	2	Y	41	31	1	27
						45	9							
11	4800 X	4610	-0-	-190	-0-	1343	1	3216	2	Y	46	50	1	23
						51	9							
12	4867 X	4796	-0-	-71	-0-	1408	1	3334	2	Y	49	52	1	20
						54	9							
01	4836 X	4804	-0-	-32	-0-	1355	1	3393	2	Y	51	51	1	20
						56	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	764	1	1744	2	N	24	22	1	7
							26	9							
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	693	1	1829	2	N	24	23	1	8
							26	9							
10	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	611	1	1668	2	N	23	17	1	14
							25	9							
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	714	1	1709	2	N	27	29	1	12
							30	9							
12	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	683	1	1618	2	N	27	29	1	10
							30	9							
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	697	1	1745	2	N	28	28	1	10
							31	9							

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

08	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1665	2	57	9	N	52	2	8	137
09	1950	N	1434	-0-	-516	-0-	1276	2	158	9	N	144	167	1	114
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1584	2	64	9	N	58			172
11	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	1385	2	123	9	N	112	183	1	100
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1844	2	109	9	N	99			199
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1666	2	57	9	N	52	180	1	70

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 D & H PRODUCTION, INC. 196196
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

08	09	10	11	12	01	2294 N	1498	-0-	-796	-0-	1492 2	6 9	N	5		15
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2635 2	28 9	N	25							40
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2686 2	6 9	N	5							45
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2401 2	17 9	N	15							60
12	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	1937 2	66 9	N	60	118 1						2
01	2418 N	1990	-0-	-428	-0-	1990 2		N	-0-							2

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

08	09	10	11	12	*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		78
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-							78
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-							78
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-							78
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-							78
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-							78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 MHM PIPELINE CO., INC. 563370
 MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH						
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
KNOX		WELL #:	1	RRCID ->	191300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9702 - 9746	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
APPLEBY DISPOSAL LLC		028616										
APPLEBY SWD		WELL #:	1S	RRCID ->	252564	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4670 - 5130	
08	09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CHRISTIAN		WELL #:	6 H	RRCID ->	245498	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	9961 - 13281	
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TATUM GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	246286	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	10000 - 10886
08	09	10	11	12	01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1923 2	97 9	N	88		88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9877 - 12813
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERQUEST CORPORATION		252059										
PEACOCK UNIT		WELL #:	1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9356 - 9362	
08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
 STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	1302 N	970	-0-	-332	-0-	970	2	N	-0-		299
09	1290 N	461	-0-	-829	-0-	461	2	N	-0-		299
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2	N	-0-		299
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-		299
12	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2	N	-0-		299
01	961 N	506	-0-	-455	-0-	506	2	N	-0-		299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571														
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SHELBY				
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872														
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			150
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2		N	-0-			150
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			150
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			150
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			150
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2		N	-0-			150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) BRG LONE STAR LTD. MIDDLEBROOK UNIT		54348 235 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	9246 - 14905		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			90
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-			90
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			90
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			90
12		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2650 2	8 9	N	7			97
*01		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			97

WILSON GU		WELL #:	4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	10069 - 14610		
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			35
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		Y	-0-			35
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			35
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			35
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		Y	-0-			35
*01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			35

MAST, L.B.		WELL #:	1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9712 - 14935		
08		4247 X	4168	-0-	-79	-0-	4074 2	94 9	N	85	171 1		11
09		4110 X	3670	-0-	-440	-0-	3627 2	43 9	N	39			50
10		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4284 2	7 9	N	6			56
11		4050 X	3970	-0-	-80	-0-	3968 2	2 9	N	2			58
12		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5331 2	2 9	N	2			60
*01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4700 2	2 9	N	2			62

U.S.A. LB		WELL #:	1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473		
08		1829 N	1281	-0-	-548	-0-	1281 2		N	-0-			87
09		1680 N	1588	-0-	-92	-0-	1588 2		N	-0-			87
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			87
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			87
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1844 2	3 9	N	3			90
*01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2196 2	6 9	N	5			95

RAMOS		WELL #:	1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868		
08		2232 N	1739	-0-	-493	-0-	1739 2		N	-0-			37
09		2250 N	2089	-0-	-161	-0-	2089 2		N	-0-			37
10		2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106 2		N	-0-			37
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			37
12		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070 2		N	-0-			37
01		2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053 2		N	-0-			37

HENDERSON		WELL #:	1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A		
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			24
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			24
10		2573 N	1007	-0-	-1566	-0-	1007 2		N	-0-			24
11		1890 N	747	-0-	-1143	-0-	744 2	3 9	N	3			27
12		1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1513 2	3 9	N	3			30
*01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375 2	4 9	N	4			34

WEST ESPARZA		WELL #:	1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910		
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			100
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			100
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			100
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2327 2	3 9	N	3			103
12		2635 N	2143	-0-	-492	-0-	2135 2	8 9	N	7			110
01		2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2122 2	11 9	N	10			120

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	2139 X	591	-0-	-1548	-0-	591	2		Y	-0-		93
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-		93
10	2387 X	1015	-0-	-1372	-0-	1015	2		Y	-0-		93
11	2310 X	1743	-0-	-567	-0-	1743	2		Y	-0-		93
12	2790 X	1201	-0-	-1589	-0-	1201	2		Y	-0-		93
01	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2		Y	-0-		93

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789
08	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2857	-0-	-53	-0-	2857	2		N	-0-		-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-		-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-		-0-
01	2945 X	2237	-0-	-708	-0-	2237	2		N	-0-		-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940
08	3565 X	2518	-0-	-1047	-0-	2518	2		N	-0-		175
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-		175
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-		175
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-		175
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-		175
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2	4 9	N	4		179

MIMS JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10012 - 15557
08	3906 X	2698	-0-	-1208	-0-	2698	2		N	-0-		5
09	3780 X	2669	-0-	-1111	-0-	2669	2		N	-0-		5
10	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2		N	-0-		5
11	3090 X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2		N	-0-		5
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-		5
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-		5

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		4H	RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	14781 - 10100
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-		5
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2		Y	-0-		5
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-		5
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1117	2		Y	-0-		5
12	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2		Y	-0-		5
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2		Y	-0-		5

EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		110
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		110
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-		110
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		110
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		110
01	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2		N	-0-		110

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-			222
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			222
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-			222
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-			222
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			222
*01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	Y	-0-			222

BULL OIL COMPANY, LLC				106446					CNTY: NACOGDOCHES			
BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			11
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			11
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			11
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2	Y	-0-			11
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			11
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					CNTY: NACOGDOCHES			
LOCO BAYOU A-339		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9435 - 15600
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2	N	-0-			-0-
11	1800 X	1762	-0-	-38	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
*01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			-0-

LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9396 - 15420
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			28
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			28
10	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2	N	-0-			28
11	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-			28
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-			28
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			28

LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9219 - 14303
08	3100 N	3601	-0-	501	501	3601	2	N	-0-			-0-
09	2638 N	2137	-0-	-501	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2264	2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: NACOGDOCHES			
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	261	1	2525	2	Y	-0-	42
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	247	1	2906	2	Y	-0-	42
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	262	1	2943	2	Y	-0-	42
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	241	1	2792	2	Y	-0-	42
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	254	1	2840	2	Y	-0-	42
*01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	248	1	2838	2	Y	-0-	42

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		322	1	3320	2	Y	-0-			39
09	4200 X	3723	-0-	-477	-0-		326	1	3397	2	Y	-0-			39
10	4340 X	3544	-0-	-796	-0-		298	1	3246	2	Y	-0-			39
11	4140 X	3518	-0-	-622	-0-		314	1	3204	2	Y	-0-			39
12	3844 X	3295	-0-	-549	-0-		321	1	2974	2	Y	-0-			39
01	3844 X	3376	-0-	-468	-0-		300	1	3076	2	Y	-0-			39

SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	10304 - 13000			
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		94	1	971	2	Y	-0-			39
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		90	1	943	2	Y	-0-			39
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-		88	1	960	2	Y	-0-			39
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-		90	1	921	2	Y	-0-			39
12	1054 N	609	-0-	-445	-0-		59	1	550	2	Y	-0-			39
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-		89	1	913	2	Y	-0-			39

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	10387 - 15496			
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		159	1	1635	2	Y	-0-			39
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		178	1	1860	2	Y	-0-			39
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		179	1	1951	2	Y	-0-			39
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		153	1	1565	2	Y	-0-			39
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		198	1	1831	2	Y	-0-			39
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		159	1	1632	2	Y	-0-			39

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9875 - 15038			
08	5859 X	5241	-0-	-618	-0-		5241	2			N	-0-			95
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-		5442	2			N	-0-			95
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-		5473	2			N	-0-			95
11	5280 X	5279	-0-	-1	-0-		5279	2			N	-0-			95
12	5611 X	5261	-0-	-350	-0-		5261	2			N	-0-			95
01	5611 X	5394	-0-	-217	-0-		5394	2			N	-0-			95

MHM PIPELINE CO., INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9867 - 13436			
08	2232 X	2030	-0-	-202	-0-		2030	2			N	-0-			41
09	2130 X	1671	-0-	-459	-0-		1671	2			N	-0-			41
10	2201 X	1620	-0-	-581	-0-		1620	2			N	-0-			41
11	2130 X	1737	-0-	-393	-0-		1737	2			N	-0-			41
12	2015 X	1654	-0-	-361	-0-		1654	2			N	-0-			41
01	2015 X	1787	-0-	-228	-0-		1787	2			N	-0-			41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9247 - 13945			
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-		1232	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	890	-0-	-610	-0-		890	2			N	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	814	-0-	-386	-0-		814	2			N	-0-			-0-
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1461	-0-	-58	-0-		1461	2			N	-0-			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.				945936										
HARLAN				WELL #: 2	RRCID -> 245140	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 9587	- 9682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 246410	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9058	- 11516					
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2				N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2				N	-0-			-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2				N	-0-			-0-
11	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 2				N	-0-			-0-
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2				N	-0-			-0-
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2				N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 22	RRCID -> 246550	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9626	- 10372					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 38	RRCID -> 246692	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 9474	- 9611					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 247529	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12203	PERF. 9353	- 9498					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 247871	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11981	PERF. 9244	- 9384					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165											
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-		-0-
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-		-0-
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-		-0-
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
12		2666 N	783	-0-	-1883	-0-	783	3		N	-0-		-0-
01		2635 N	1150	-0-	-1485	-0-	1150	3		N	-0-		-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		003645											
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843 - 6846	
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8	85
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5	90
10		2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1589	2	6	9	N	5	95
11		1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1605	2	22	9	N	20	115
12		1891 N	1515	-0-	-376	-0-	1509	2	6	9	N	5	120
01		1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1454	2	12	9	N	11	131

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
SMITH, PINK		WELL #:		3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5295 - 5297	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #:		1	RRCID ->	129358	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9533 - 9540	
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		42
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-		42
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-		42
11		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2		N	-0-		42
12		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2		N	-0-		42
*01		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2		N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #:		1 L	RRCID ->	122002	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9283 - 9397	
08		3999 X	3744	-0-	-255	-0-	3736	2	8	9	Y	7	8
09		3750 X	3337	-0-	-413	-0-	3322	2	15	9	Y	14	22
10		3224 X	2804	-0-	-420	-0-	2786	2	18	9	Y	16	38
11		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3702	2	13	9	Y	12	50
12		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3596	2	14	9	Y	13	63
*01		3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3611	2	29	9	Y	26	89

CARTER		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
		501130											
		WELL #:		1	RRCID ->	124187	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8618 - 9467	
08		3627 X	3119	-0-	-508	-0-	3115	2	4	9	N	4	163
09		3270 X	2945	-0-	-325	-0-	2942	2	3	9	N	3	166
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3	9	N	3	169
11		3030 X	2971	-0-	-59	-0-	2964	2	7	9	N	6	175
12		3131 X	2927	-0-	-204	-0-	2925	2	2	9	N	2	177
*01		3255 X	3171	-0-	-84	-0-	3170	2	1	9	N	1	178

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																		
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9502 - 9605					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999										TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8674 - 9496					
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					110
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					110
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					110
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					110
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					110
*01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					110

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: ANDERSON								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																		
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999										TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8750 - 9534					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	109	9	N	99					385
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	15	9	N	14					399
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					401
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1	1	1			401
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					402
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	23	9	N	21					423

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: ANDERSON								
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																		
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966										TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9758 - 9764					
08	4216 #	4062	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	775	1	3287	2	N	-0-					58
09	3600 #	3391	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	750	1	2641	2	N	-0-					58
10	3441 #	3038	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	700	1	2338	2	N	-0-					58
11	3930 #	3718	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	750	1	2968	2	N	-0-					58
12	4061 #	3341	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	775	1	2566	2	N	-0-					58
01	4061 #	2628	-0-	-1433	-0-	-0-	-0-	575	1	2053	2	N	-0-					58

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON								
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																		
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986										TOTAL DEPTH	10843	PERF.	8586 - 8666					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8618 - 8716					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				25
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				25
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				25
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				25
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				25
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

08	527 N	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-				167
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				167
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				167
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				167
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
08	3906 X	2448	-0-	-1458	-0-	80	1	2361	2	N	6	2 8	179	
09	3900 X	3534	-0-	-366	-0-	7	9	3436	2	N	11	1 8	189	
10	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	12	9	37	9	N	34	188 1	3 8	32
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	240	1	3859	2	N	10	2 8		40
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	11	9	22	9	N	20	7 8		53
01	3689 X	2935	-0-	-754	-0-	2925	2	10	9	N	9	2 8		60

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548						
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2	2 8		42
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			42
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1	1 8		42
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			42
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-			42
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-			42

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650						
08	341 N	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	N	1	1 8		48
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	1 8		48
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1 8		48
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	1 8		48
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	9	1	149	2	N	3	3 8		48
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	9	4	1	N	2	2 8		48
						2	9							

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632						
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	2	4	9	N	4	3 8		220
09	2100 N	1985	-0-	-115	-0-	1984	2	1	9	N	1	1 8		220
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	171 1	3 8	49
11	2220 N	2131	-0-	-89	-0-	2127	2	4	9	N	4	2 8		51
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	2	N	9	7 8		53
*01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	10	9	239	1	N	2	2 8		53
						2	9							

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DEAN		//CONT.// //CONT.//	54807 100 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227681	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9076	-		9312						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. PANAM RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	-		8314						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 242099	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 9464	PERF. 9082	-		9338						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SNIDER INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 217414	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9156	-		9203						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 234131	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11651	PERF. 9230	-		10755						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
URSUS OIL AND GAS				879300						
AKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 214727	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8055	- 9174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2883 N	2315	-0-	-568	-0-	2315 3	N	-0-		252
09	2400 N	1925	-0-	-475	-0-	1925 3	N	-0-		252
10	2325 N	1950	-0-	-375	-0-	1950 3	N	-0-		252
11	2250 N	1800	-0-	-450	-0-	1800 3	N	-0-		252
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	N	-0-		252
01	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685 3	N	-0-		252

WILDLAND INVESTING CO., LLC				923443				CNTY: HARRISON		
HADDAD GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224369	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 8131	- 8624	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624						
RUDD, W.L.				WELL #: 7	RRCID -> 205014	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 2342	- 2348	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	14B2 EXT	169	-0-	169	169	169 1	N	-0-		100
11	14B2 EXT	247	-0-	247	416	247 2	N	-0-		100
*12	608 R	192	-0-	-416	-0-	192 2	N	-0-		100
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

VAUGHN				WELL #: 1	RRCID -> 213402	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2504	PERF. 2336	- 2343	
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		83
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		83
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		83
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		83
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		83
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				CNTY: HARRISON		
ABNEY, J. K.				WELL #: 4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2567	- 2597	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280				CNTY: HARRISON		
RUDD, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2328	- 2360	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		170

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.// 54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.// 923280												
RUDD, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 189923		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2332 - 2342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

RUDD, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 189924		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 2496		PERF. 2350 - 2360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

RUDD, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190635		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2340 - 2350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

RUDD, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 193419		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2308 - 2316				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198174		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2330 - 2350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

RUDD, W. L.		WELL #: 8		RRCID -> 199484		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2342 - 2384				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199836		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 2321 - 2331				
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			132
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			132
*10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	N	4			136
*11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			136
*12	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			136
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			136

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRISON			
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280									
RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

08		713 #	623	-0-	-90	-0-	569 2	54 9	N	49			77
09		900 #	590	-0-	-310	-0-	532 2	58 9	N	53			130
10		930 #	869	-0-	-61	-0-	860 2	9 9	N	8			138
11		900 #	735	-0-	-165	-0-	724 2	11 9	N	10			148
12		806 #	787	-0-	-19	-0-	774 2	13 9	N	12	125 1		35
01		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			35

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324	
08		14B2 EXT	696	-0-	696	2879	696 2		N	-0-			178
09		14B2 EXT	581	-0-	581	3460	581 2		N	-0-			178
10		14B2 EXT	1383	-0-	1383	4843	1383 2		N	-0-			178
11		14B2 EXT	1160	-0-	1160	6003	1160 2		N	-0-			178
*12		2070	1146	-0-	-924	5079	1146 2		N	-0-			178
01		682 #	NO RPT	-0-	-682	4397			N	NO RPT			178

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324	
08		DLQ G-10	210	-0-	210	596	210 2		Y	-0-			3
09		DLQ G-10	227	-0-	227	823	227 2		Y	-0-			3
*10		932 R	109	-0-	-823	-0-	109 2		Y	-0-			3
*11		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			3
12		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2		Y	-0-			3
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			3

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			85
09		DLQ G-10	1	-0-	1	27	1 2		Y	-0-			85
*10		27 R	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-			85
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			85
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			85
01		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			85

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330	
08		DLQ G-10	119	-0-	119	502	119 2		Y	-0-			3
09		DLQ G-10	106	-0-	106	608	106 2		Y	-0-			3
*10		661 R	53	-0-	-608	-0-	53 2		Y	-0-			3
*11		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			3
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2		Y	-0-			3
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			3

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310	
08		DLQ G-10	59	-0-	59	296	59 2		Y	-0-			2
09		DLQ G-10	210	-0-	210	506	210 2		Y	-0-			2
*10		530 R	24	-0-	-506	-0-	24 2		Y	-0-			2
*11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			2
12		93 #	27	-0-	-66	-0-	27 2		Y	-0-			2
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (NACATOCH)		54807 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.		430661									
PLATT		WELL #: 6		RRCID -> 161401		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH		1999 PERF. 874 - 884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021 - WELL PLUGGED 11/12/21											
QUALITY PETROLEUM, INC.		684499						CNTY: HARRISON			
SNIDER "B"		WELL #: 1 B		RRCID -> 257952		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH		864 PERF. 856 - 0	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022											
GREER		WELL #: 1C		RRCID -> 257953		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH		865 PERF. 860 - 865	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2022											
LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
RUDD GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 131126		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH		13102 PERF. 6062 - 6241	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9505 PERF. 6048 - 6052	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 6032 - 6050	
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	120	1	2062	2	N	-0-
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	116	1	1947	2	N	-0-
10	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	140	1	1558	2	N	-0-
11	1890 N	1578	-0-	-312	-0-	142	1	1436	2	N	-0-
12	1953 N	1601	-0-	-352	-0-	225	1	1376	2	N	-0-
01	1705 N	1408	-0-	-297	-0-	182	1	1226	2	N	-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	7736 - 7745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6243 - 6255			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		385715	6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6278 - 6283		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP		WELL #:		480266		RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6092 - 6098		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

URSUS OIL AND GAS		WELL #:		879300	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6250 - 6279		
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3				N	-0-			125
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3				N	-0-			125
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3				N	-0-			125
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-			125
12	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3				N	-0-			125
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3				N	-0-			125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		WELL #:		54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038											
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6037 - 6231			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)													54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.													097353									
SHELBY													WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	110	1	2032	2	N	35	35 8	163									
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	39	9	2175	2	N	-0-		163									
10	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	108	1	2068	2	N	-0-		163									
11	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	103	1	1938	2	N	-0-		163									
12	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	70	1	1940	2	N	-0-		163									
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	85	1	1894	2	N	-0-		163									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)													54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP													480266									
YOUNGBLOOD													WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019																						

LORETTA ROSE (RODESSA)													54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.													121085									
GIMBLE, JOHN													WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	570	3	8	9	N	7		80									
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-		80									
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-		80									
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2		82									
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-		82									
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-		82									

NEWTON, W.F.													WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
08	5022 X	4161	-0-	-861	-0-	4081	3	80	9	N	73		192									
09	4860 X	4772	-0-	-88	-0-	4694	3	78	9	N	71	179 1	84									
10	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	4630	3	95	9	N	86		170									
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4868	3	112	9	N	102	177 1	95									
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4985	3	110	9	N	100		195									
01	4929 X	4296	-0-	-633	-0-	4182	3	114	9	N	104	165 1	134									

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)													55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.													030584									
N. LOUISIANA TIMBERLAND													WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	25	1	527	2	N	11		88									
09	690 N	515	-0-	-175	-0-	12	9	489	2	N	6		94									
10	713 N	365	-0-	-348	-0-	19	1			N	-0-		94									
11	540 N	231	-0-	-309	-0-	365	2	215	2	N	-0-		94									
12	527 N	204	-0-	-323	-0-	16	1	4	9	N	4	4 8	94									
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	200	2	206	2	N	-0-		94									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4 N	1	-0-	-3	-0-			1	2	N	-0-				-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-			1	2	N	-0-				-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2	N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-				-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2	N	-0-				-0-

EADS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	08/20/2016	10333	6403	-	6413
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1631	2	N	40
10	1891 N	1817	-0-	-74	-0-		1371	2	N	25
11	1800 N	1697	-0-	-103	-0-		1517	2	N	125
12	1581 N	816	-0-	-765	-0-		162	1		2
*01	1829 N	813	-0-	-1016	-0-		1534	2	N	2

MALAPAX (HILL)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	02/19/2004	10035	7785	-	9306
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

SOUTH REKLAW GU 2B				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N/A	7878	7797	-	7878
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-				Y	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT

MANNING (BOSSIER SAND)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	09/01/2009	17911	17240	-	17260
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MANZIEL (PETTIT Y) FAIR OIL, LTD. KIMMEY, T. O. UNIT		57255 213 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796												
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	856 2	24 9	N	22			67
09	810 N	539	-0-	-271	-0-	511 2	28 9	N	25			92
10	1054 N	527	-0-	-527	-0-	509 2	18 9	N	16			108
11	840 N	515	-0-	-325	-0-	497 2	18 9	N	16			124
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453 2	24 9	N	22			146
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	445 2	24 9	N	22			168

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER REYNOLDS, W. S.		806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			103

NOE, J. L.		57255 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

MANZIEL (RODESSA) FAIR OIL, LTD. MANZIEL GAS UNIT #2		57255 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282												
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1050 2	21 9	N	19			119
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1068 2	21 9	N	19	1 8		137
10	1116 N	547	-0-	-569	-0-	519 2	28 9	N	25			162
11	1050 N	465	-0-	-585	-0-	437 2	28 9	N	25	166 1		21
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	477 2	13 9	N	12			33
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	613 2	32 9	N	29			62

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BAILEY, DOYLE		495689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER BAYLOR UNIVERSITY UNIT		57255 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			277
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			277
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			277
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.		258410												
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #: 2 C		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8304 - 8315		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8378 - 8417				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8432 - 8442		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		1009	-0-	1009	1009	2			N	-0-			-0-
*01	1737 X		728	-0-	-1009	-0-	728	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS, W. S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8530 - 8544				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 8489 - 8529				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			139
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			139
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			139

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	589	2	20	9	N	18				149
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	N	7				156
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13				169
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	18				187
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	262	2	11	9	N	10	164	1		33
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	375	2	22	9	N	20				53

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				129
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3				132
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-				132
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1				133
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2				135
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1				136

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

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

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7				126
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5				131
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10				141
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	1				142
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14				156
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15				171

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	2	15	9	N	14	186	1	1	82
09	1680 N	1402	-0-	-278	-0-	1371	2	31	9	N	28				110
10	1519 N	975	-0-	-544	-0-	942	2	33	9	N	30				140
11	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	955	2	46	9	N	42				182
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	2	39	9	N	35				217
01	961 N	763	-0-	-198	-0-	746	2	17	9	N	15				232

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					192
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	2		2	9	N					194
10	682 N	411	-0-	-271	-0-	400	2		11	9	N					204
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	378	2		13	9	N					216
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2		14	9	N					229
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2		6	9	N					234

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2148	2		28	9	N					212
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2		25	9	N		1	8		234
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1419	2		28	9	N					259
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1400	2		32	9	N		184	1		104
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1816	2		33	9	N					134
*01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	2		30	9	N					161

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, SE. (RODESSA X) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MALONE-TAYLOR		57260 452 806415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
WELL #:		6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			153
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7 9	6			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			161
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1 9	1			162

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BRADY, L.B.		57293 500 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
WELL #:		1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) GAINES OPERATING, LLC MACKEY A		57534 500 293071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
WELL #:		2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M		WELL #:		1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGIN		WELL #:		1		RRCID -> 187090		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071									
GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1000 - 1002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)				57649 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7718 - 7818
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)				57762 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	8612 - 8766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF.	8102 - 8155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	569	-0-	569	569		17 1	436 2	N	105		132
01	14B2 EXT	171	-0-	171	740		116 9	6 1	N	7		139
							8 9					

MARTHA JANE (PETTIT, U.)				57767 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC				850992								
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	101217	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7085 - 7362
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS)										57812 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
										WELL #:	1	RRCID ->	259382	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	11624 - 11644
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-		

CORGEY										WELL #:		1R	RRCID ->	259389	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	7836 - 13301
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) AETHON ENERGY OPERATING LLC HERRERA, MANUEL										57814 700 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
										WELL #:	1	RRCID ->	100731	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	8980 - 9094
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		

FULLER, FULTON										WELL #:		1	RRCID ->	111129	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	8552 - 8558
08	403 N	27	-0-	-376		-0-	27	2			N	-0-					67			
09	30 N	27	-0-	-3		-0-	27	2			N	-0-					67			
10	21 N	21	-0-	-0-		-0-	21	2			N	-0-					67			
11	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					67			
12	31 N	23	-0-	-8		-0-	23	2			N	-0-					67			
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					67			

HERRERA, MANUEL										WELL #:		2	RRCID ->	215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8786 - 10698
08	1185 N	1185	-0-	-0-		-0-	71	1	1114	2	Y	-0-					3			
09	629 N	629	-0-	-0-		-0-	37	1	592	2	Y	-0-					3			
10	737 N	737	-0-	-0-		-0-	59	1	678	2	Y	-0-					3			
11	578 N	578	-0-	-0-		-0-	48	1	530	2	Y	-0-					3			
12	568 N	568	-0-	-0-		-0-	46	1	522	2	Y	-0-					3			
*01	477 N	477	-0-	-0-		-0-	39	1	438	2	Y	-0-					3			

HERRERA, MANUEL										WELL #:		3	RRCID ->	218022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9062 - 10582
08	31 N	22	-0-	-9		-0-	22	1			Y	-0-					3			
09	30 N	26	-0-	-4		-0-	26	1			Y	-0-					3			
10	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	1			Y	-0-					3			
11	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	1			Y	-0-					3			
12	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	1			Y	-0-					3			
*01	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	1			Y	-0-					3			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	281	-0-	-153	-0-	17	1	264	2	Y	-0-			3
09		330 N	151	-0-	-179	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			3
10		279 N	169	-0-	-110	-0-	13	1	156	2	Y	-0-			3
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	17	1	193	2	Y	-0-			3
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-			3
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-			3

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640			
08		T. A.	1384	-0-	1384	1737	83	1	1301	2	Y	-0-			38
09		T. A.	1014	-0-	1014	2751	60	1	954	2	Y	-0-			38
10		3116 X	365	-0-	-2751	-0-	29	1	336	2	Y	-0-			38
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-			38
12		837 N	390	-0-	-447	-0-	31	1	359	2	Y	-0-			38
01		372 N	169	-0-	-203	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204			
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-			41
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-			41
10		589 N	136	-0-	-453	-0-	11	1	125	2	Y	-0-			41
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	102	1	1129	2	Y	-0-			41
12		403 N	347	-0-	-56	-0-	28	1	319	2	Y	-0-			41
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-			41

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006												TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228			
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3
09		240 N	42	-0-	-198	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			3
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	Y	-0-			3
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	Y	-0-			3
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-			3
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	1116 N	782	-0-	-334	-0-	47	1	735	2	Y	-0-	5	
09	930 N	614	-0-	-316	-0-	36	1	578	2	Y	-0-	5	
10	899 N	445	-0-	-454	-0-	35	1	410	2	Y	-0-	5	
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	32	1	355	2	Y	-0-	5	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	81	1	927	2	Y	-0-	5	
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	34	1	387	2	Y	-0-	5	

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8981 - 10920			
*03	3100 N	3708	-0-	608	608	3691	2	17	9	N	15	138	
*04	1377 N	769	-0-	-608	-0-	769	2			N	-0-	-0-	
*05	1333 N	956	-0-	-377	-0-	956	2			N	-0-	-0-	
*06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	-0-	
*07	2077 X	803	-0-	-1274	-0-	803	2			N	-0-	-0-	
*08	2077 X	753	-0-	-1324	-0-	753	2			N	-0-	-0-	
*09	2010 X	717	-0-	-1293	-0-	717	2			N	-0-	-0-	
*10	2077 X	708	-0-	-1369	-0-	708	2			N	-0-	-0-	
*11	2010 X	596	-0-	-1414	-0-	596	2			N	-0-	-0-	
*12	3100 N	6387	-0-	3287	3287	6387	2			N	-0-	-0-	
*01	3100 N	4531	-0-	1431	4718	4531	2			N	-0-	-0-	

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231		PERF. 9046 - 11054			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	100	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	100	
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	100	
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-	100	
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5	105	
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1318	2	83	9	N	75	107	

HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 8860 - 10372	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	

HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 8816 - 10652	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574		PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008										TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4746 - 4830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8723 - 10089	
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-	61
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	28	1	441	2	Y	-0-	61
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	47	1	546	2	Y	-0-	61
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	63	1	693	2	Y	-0-	61
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	Y	65	126
							72	9					
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	Y	-0-	126

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8857 - 10626	
08	969	X	170	-0-	-799	-0-	10	1	160	2	Y	-0-	12
09	330	X	172	-0-	-158	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	12
10	186	X	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	12
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	12
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	12
*01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	139	1	1566	2	Y	-0-	12

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8786 - 10593	
08	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	143	1	2237	2	Y	48	152
							53	9					
09	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	129	1	2055	2	Y	-0-	152
10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	198	1	2294	2	Y	-0-	152
11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	189	1	2089	2	Y	-0-	152
12	3100	N	3239	-0-	139	-0-	260	1	2979	2	Y	-0-	152
*01	3100	N	3659	-0-	559	-0-	698	1	3361	2	Y	-0-	152

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8969 - 11120	
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	13
09	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	1432	2			N	-0-	13
10	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-	13
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-	13
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-	13
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-	13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9005 - 10503	
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	Y	-0-	3
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-	3
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-	3
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-	3
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-	3

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8634 - 10227
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	236141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10452	PERF. 8744 - 10291
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	237086	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 8954 - 10619
08	T. A.	233	-0-	233	1412	14	1	219	2	Y	13
09	T. A.	430	-0-	430	1842	25	1	405	2	Y	13
10	T. A.	344	-0-	344	2186	27	1	317	2	Y	13
11	2837 X	651	-0-	-2186	-0-	54	1	597	2	Y	13
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	13
01	310 N	132	-0-	-178	-0-	11	1	121	2	Y	13
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	238055	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 8696 - 10508
08	T. A.	224	-0-	224	224	13	1	211	2	Y	-0-
09	T. A.	602	-0-	602	826	36	1	566	2	Y	-0-
10	T. A.	456	-0-	456	1282	36	1	420	2	Y	-0-
11	1380 X	98	-0-	-1282	-0-	8	1	90	2	Y	-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	25	1	278	2	Y	-0-
HERRERA, MANUEL		WELL #:		18	RRCID ->	239110	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10616	PERF. 8996 - 10382
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
DODGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243120	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8830 - 10980
08	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	82
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	82
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	82
11	810 N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	82
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	82
*01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	82
HERRERA, MANUEL		WELL #:		15	RRCID ->	244829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10434	PERF. 8792 - 10306
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	3
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	12	1	187	2	Y	3
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	3
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	23	1	253	2	Y	3
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	3
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	2	N	-0-				24
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	N	-0-				24
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	264	1	3056	2	N	15				39
							17	9								
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	137	1	1514	2	N	-0-				39
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	296	1	3389	2	N	-0-				39
*01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	244	1	2753	2	N	-0-				39

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

08	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3793	2	55	9	N	50				75
09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	3445	2			N	-0-				75
10	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			N	-0-				75
11	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-				75
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-				75
*01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-				75

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				85
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				85
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				85
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				85
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2				87
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2		N	-0-			112
09	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2		N	-0-			112
10	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2		N	-0-			112
11	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872 2		N	-0-			112
12	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2		N	-0-			112
*01	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9969 2		N	-0-			112

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			135
09	450 N	294	-0-	-156	-0-	294 2		N	-0-			135
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			135
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	409 2	22 9	N	20			155
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		N	-0-			155
01	465 N	253	-0-	-212	-0-	253 2		N	-0-			155

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	627 1	9824 2	N	-0-			27
09	9990 X	9916	-0-	-74	-0-	586 1	9330 2	N	-0-			27
10	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	850 1	9825 2	N	16			43
						18 9						
11	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	898 1	9928 2	N	-0-			43
12	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	1068 1	12213 2	N	-0-			43
*01	15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	1292 1	14558 2	N	-0-			43

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

08	4960 X	3541	-0-	-1419	-0-	3541 2		N	-0-			61
09	4800 X	4192	-0-	-608	-0-	4192 2		N	-0-			61
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4840 2	68 9	N	62			123
11	4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3875 2		N	-0-			123
12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2		N	-0-			123
*01	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7110 2	1 9	N	1	102 1		22

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130 2	2 9	N	2			62
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			62
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1112 2	3 9	N	3			65
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			65
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			65
*01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-			65

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
RED SOX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	20	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	20	
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30 9	N	27	47	
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	47	
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-	47	
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	47	

ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GRACE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564				
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2	N	-0-	113
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	32	1	506	2	N	2	115
						2	9					
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	47	1	538	2	N	-0-	115
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	2	N	-0-	115
12	558 N	229	-0-	-329	-0-	18	1	211	2	N	-0-	115
*01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	966	2	N	-0-	115

CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ROCKIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282279		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064				
08	2263 X	467	-0-	-1796	-0-	467	2		N	-0-	72	
09	1020 X	253	-0-	-767	-0-	253	2		N	-0-	72	
10	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1323	2	53 9	N	48	120	
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-	120	
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	120	
01	1364 X	688	-0-	-676	-0-	688	2		N	-0-	120	

ETOCO, L.P.		255133										
ANDERSON-CRUMP		WELL #: 1		RRCID -> 224255		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551				
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) ETOCO, L.P. GREEN, W.T.		//CONT.// //CONT.//	57814 700 255133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 1		RRCID -> 226137	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9008	- 10179							
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		267		
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		267		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		267		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		267		
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-		267		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		267		

MERIT ENERGY COMPANY TIMBERSTAR		561136		WELL #: 1	RRCID -> 232169	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF. 8528	- 10290				
08	14B2 EXT	414	-0-	414	771	30	1	384	2	Y	-0-	29	
09	14B2 EXT	370	-0-	370	1141	26	1	344	2	Y	-0-	29	
10	1546 X	405	-0-	-1141	-0-	32	1	373	2	Y	-0-	29	
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	29	
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	2	Y	-0-	29	
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	24	1	294	2	Y	-0-	29	

TIMBERSTAR 58		WELL #: 1		RRCID -> 232539	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 11077	PERF. 8733	- 10696					
08	14B2 EXT	302	-0-	302	498	22	1	280	2	Y	-0-	29	
09	14B2 EXT	308	-0-	308	806	22	1	286	2	Y	-0-	29	
10	1069 X	263	-0-	-806	-0-	21	1	242	2	Y	-0-	29	
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	17	1	227	2	Y	-0-	29	
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	15	1	195	2	Y	-0-	29	
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-	29	

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 5741		RRCID -> 232766	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8416	- 10270					
08	5062 X	2423	-0-	-2639	-0-	176	1	2247	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	159	1	2105	2	Y	-0-	-0-	
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	210	1	2469	2	Y	-0-	-0-	
11	2550 X	1627	-0-	-923	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-	-0-	
12	2635 X	1560	-0-	-1075	-0-	113	1	1447	2	Y	-0-	-0-	
01	2666 X	1574	-0-	-1092	-0-	120	1	1454	2	Y	-0-	-0-	

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 10595	PERF. 8275	- 8368					
08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	299	1	3820	2	Y	3	3 1	151
09	5400 X	3588	-0-	-1812	-0-	219	1	2898	2	Y	428	285 1	294
10	5177 X	2937	-0-	-2240	-0-	206	1	2421	2	Y	282	338 1	238
11	4740 X	4108	-0-	-632	-0-	310	9	3717	2	Y	95	167 1	166
12	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	286	1	4161	2	Y	97		263
*01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	105	9	3791	2	Y	175		438
						312	1						
						193	9						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC HERRERA, MANUEL		722890		WELL #: 16	RRCID -> 238143	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 8915	- 10592				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
HOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248495	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8632 - 10438				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. FIFE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250743	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8670 - 10222				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254734	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8632 - 10496				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOBER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254738	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	11777	PERF. N/A				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255956	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	10417	PERF. 8580 - 10318				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643													
PAINTED HORSE		WELL #:		1	RRCID ->	225331	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 9497 - 10954				
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	N	2			12
							2	9							
09	840	N	163	-0-	-677	-0-	8	1	155	2	N	-0-			12
10	837	N	189	-0-	-648	-0-	9	1	180	2	N	-0-			12
11	750	N	140	-0-	-610	-0-	6	1	134	2	N	-0-			12
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-			12
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-			12

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//	801643									
TANDAKEE		WELL #:	1	RRCID ->	228046	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	8894 - 10726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1142	2	N	5	61
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	37	1	704	2	N	5	66
10	1643 N	628	-0-	-1015	-0-	31	1	597	2	N	-0-	66
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2275	2	N	15	81
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	N	3	84
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	3	87

AMALADEROS BASIN		WELL #:	1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-	64
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-	64
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	N	-0-	64
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	4	1	99	2	N	-0-	64
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-	64
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-	64

HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464	
08	2232 X	1630	-0-	-602	-0-	79	1	1551	2	N	-0-	24
09	1590 X	1154	-0-	-436	-0-	57	1	1091	2	N	5	29
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	2	N	3	32
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	9	41
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	97	1	2141	2	N	-0-	41
01	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	93	1	1889	2	N	9	50

SUN DANCER		WELL #:	1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011	
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	N	26	62
09	2580 N	885	-0-	-1695	-0-	51	1	834	2	N	-0-	62
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1566	2	N	11	73
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	102	1	1688	2	N	24	97
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	N	5	102
01	1674 N	896	-0-	-778	-0-	45	1	851	2	N	-0-	102

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		885 N	885	-0-	-0-	10	1	875	2	Y	-0-	195	
09		937 N	937	-0-	-0-	165	1	772	2	Y	-0-	195	
10		1136 N	1136	-0-	-0-	229	1	877	2	Y	27	222	
						30	9						
11		1175 N	1175	-0-	-0-	200	1	975	2	Y	-0-	222	
12		978 N	978	-0-	-0-	121	1	857	2	Y	-0-	222	
*01		1064 N	1064	-0-	-0-	138	1	912	2	Y	13	235	
						14	9						

PARMER				WELL #: 1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780			
08		4309 X	3739	-0-	-570	-0-	3739	2		N	-0-	20	
09		4170 X	3871	-0-	-299	-0-	345	1	3526	2	N	-0-	20
10		4247 X	3322	-0-	-925	-0-	343	1	2979	2	N	-0-	20
11		3750 X	3544	-0-	-206	-0-	316	1	3228	2	N	-0-	20
12		3875 X	3626	-0-	-249	-0-	123	1	3503	2	N	-0-	20
*01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	136	1	3689	2	N	-0-	20

FULLER				WELL #: 1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797			
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	20	1	1722	2	Y	-0-	
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	332	1	1558	2	Y	-0-	
10		1705 N	1487	-0-	-218	-0-	308	1	1179	2	Y	-0-	
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	373	1	1823	2	Y	-0-	
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	268	1	1899	2	Y	-0-	
*01		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	346	1	2287	2	Y	-0-	

COATS, H.				WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147			
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	11	1	915	2	Y	-0-	
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	229	1	1076	2	Y	-0-	
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	263	1	1007	2	Y	-0-	
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	280	1	1366	2	Y	-0-	
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	191	1	1356	2	Y	-0-	
*01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	183	1	1211	2	Y	-0-	

HUGHES				WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	33	
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	367	2	Y	-0-	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	2	Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33	
12		248 N	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	2	Y	-0-	
*01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-	

MOREAU				WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
JOHNSTON, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	250853	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF. 8706 - 10969			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08		744 N	481	-0-	-263	-0-	6 1	475 2	Y		-0-			77
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	156 1	733 2	Y		-0-			77
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	131 1	501 2	Y		-0-			77
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	155 1	758 2	Y		-0-			77
12		775 N	253	-0-	-522	-0-	31 1	222 2	Y		-0-			77
01		620 N	431	-0-	-189	-0-	57 1	374 2	Y		-0-			77

WILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255190	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 8619 - 10862			
08		558 N	373	-0-	-185	-0-	4 1	369 2	N		-0-			207
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	218 1	1021 2	N		10			217
10		1178 N	590	-0-	-588	-0-	122 1	467 2	N		1	175 1		43
11		360 N	175	-0-	-185	-0-	30 1	145 2	N		-0-			43
12		1085 N	404	-0-	-681	-0-	50 1	354 2	N		-0-			43
01		589 N	429	-0-	-160	-0-	56 1	371 2	N		2			45
							2 9							

ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	255410	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11120	PERF. 9673 - 10876			
08		1116 N	894	-0-	-222	-0-	10 1	884 2	Y		-0-			51
09		1080 N	765	-0-	-315	-0-	134 1	631 2	Y		-0-			51
10		1116 N	130	-0-	-986	-0-	27 1	103 2	Y		-0-			51
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	150 1	731 2	Y		-0-			51
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	114 1	806 2	Y		-0-			51
*01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	64 1	423 2	Y		-0-			51

COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	255890	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8629 - 10922			
08		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	341 1	3677 2	Y		-0-			106
09		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1035 1	3474 2	Y		-0-			106
10		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	1198 1	3450 2	Y		214	191 1		129
11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	1028 1	3597 2	Y		-0-			129
12		4030 X	3788	-0-	-242	-0-	738 1	3050 2	Y		-0-			129
01		4402 X	4074	-0-	-328	-0-	779 1	3154 2	Y		128	186 1		71
							141 9							

MORA		WELL #:		1	RRCID ->	256408	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 8899 - 10952			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC DENNIS		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	359 6 9	1	6319	2	Y	5	59 1	17
09	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	1603 72 9	1	6109	2	Y	65		82
10	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	1590 56 9	1	5111	2	Y	51	62 1	71
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	847 138 9	1	3013	2	Y	125	117 1	79
12	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	1176 12 9	1	6142	2	Y	11	60 1	30
*01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1255 17 9	1	6246	2	Y	15		45

FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016			TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058				
08	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	37 8 9	1	3194	2	Y	7	78 1	23
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	645 94 9	1	3025	2	Y	85		108
10	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	678 76 9	1	2596	2	Y	69	82 1	95
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	690 235 9	1	3370	2	Y	214	185 1	124
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	424 18 9	1	3007	2	Y	16	93 1	47
01	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	399 21 9	1	2641	2	Y	19		66

FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908				
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	64	1	5536	2	Y	-0-		-0-
09	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1241	1	5822	2	Y	-0-		-0-
10	5673 X	5157	-0-	-516	-0-	1068	1	4089	2	Y	-0-		-0-
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	1006	1	4913	2	Y	-0-		-0-
12	6200 X	5468	-0-	-732	-0-	676	1	4792	2	Y	-0-		-0-
01	6200 X	5046	-0-	-1154	-0-	663	1	4383	2	Y	-0-		-0-

COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942				
08	1519 X	828	-0-	-691	-0-	21	1	807	2	Y	-0-		1
09	1110 X	444	-0-	-666	-0-	83	1	361	2	Y	-0-		1
10	1147 X	1055	-0-	-92	-0-	229 1 9	1	825	2	Y	1	1 1	1
11	960 X	685	-0-	-275	-0-	124	1	561	2	Y	-0-		1
12	837 X	139	-0-	-698	-0-	19	1	120	2	Y	-0-		1
01	1054 X	537	-0-	-517	-0-	78	1	459	2	Y	-0-	1 1	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	51	1	4407	2	Y	-0-	180
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	885	1	4149	2	Y	-0-	180
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	1060	1	4060	2	Y	3	183
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	856	1	4177	2	Y	-0-	183
12	4464 X	4428	-0-	-36	-0-	544	1	3859	2	Y	23	206
01	5115 X	4235	-0-	-880	-0-	25	9	3677	2	Y	2	208
						2	9					

FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910				
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	239	1	4163	2	Y	-0-	2
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	798	1	3742	2	Y	6	8
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	1100	1	4212	2	Y	5	7
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	937	1	4573	2	Y	16	9
12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	614	1	4358	2	Y	2	4
01	5487 X	4435	-0-	-1052	-0-	582	1	3852	2	Y	1	5
						1	9					

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812				
08	4247 X	3967	-0-	-280	-0-	46	1	3919	2	Y	2	8
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	717	1	3362	2	Y	32	40
10	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	754	1	2888	2	Y	26	35
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1269	1	6194	2	Y	20	22
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	787	1	5580	2	Y	1	8
*01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	781	1	5167	2	Y	1	9
						1	9					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610				
STEWART, RUTH		WELL #: 1										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
CORGEY			WELL #:	1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8872 - 11068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEUTSCH			WELL #:	1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBO			WELL #:	1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARGILL			WELL #:	1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS			WELL #:	1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART			WELL #:	2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
08	18259 X	18188	-0-	-71	-0-	406	1	17782	2	Y	-0-		100
09	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	415	1	17651	2	Y	1		101
						1	9						
10	18259 X	16528	-0-	-1731	-0-	383	1	16055	2	Y	82	127 1	56
						90	9						
11	17670 X	16914	-0-	-756	-0-	380	1	16534	2	Y	-0-		56
12	18197 X	17118	-0-	-1079	-0-	375	1	16645	2	Y	89	125 1	20
						98	9						
01	18259 X	16308	-0-	-1951	-0-	369	1	15939	2	Y	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 ENERQUEST CORPORATION 252059
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

08	1829 N	1049	-0-	-780	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	984	-0-	-636	-0-	984 2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2		N	-0-			-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

08	3348 X	29	-0-	-3319	-0-	29 2		N	-0-			13
09	3240 X	257	-0-	-2983	-0-	257 2		N	-0-			13
10	3348 X	592	-0-	-2756	-0-	592 2		N	-0-			13
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			13
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2		N	-0-			13
*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

08	744 N	292	-0-	-452	-0-	292 2		N	-0-			105
09	2820 X	186	-0-	-2634	-0-	186 2		N	-0-			105
10	2914 X	289	-0-	-2625	-0-	289 2		N	-0-			105
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2		N	-0-			105
12	1395 X	1061	-0-	-334	-0-	1061 2		N	-0-			105
*01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

08	3224 X	2064	-0-	-1160	-0-	2064 2		N	-0-			43
09	3120 X	2192	-0-	-928	-0-	2192 2		N	-0-			43
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			43
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-			43
12	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			43
*01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-			43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	2403	-0-	-1410	-0-	2403 2		N	-0-			62
09	3690 X	2287	-0-	-1403	-0-	2287 2		N	-0-			62
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3749 2	3 9	N	3			65
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-			65
12	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	2604 2		N	-0-			65
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			65

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
 SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WALTON, HOLLIS			WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL			WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEUTSCH			WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBO			WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART			WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH			WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.				945936						
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID -> 250712	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 8251	- 12840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1767 N	463	-0-	-1304	-0-	21 1	442 2	N	-0-	98
09	1710 N	149	-0-	-1561	-0-	7 1	142 2	N	-0-	98
10	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	47 1	1022 2	N	-0-	98
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	78 1	1667 2	N	-0-	98
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53 1	1133 2	N	-0-	98
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	67 1	1418 2	N	-0-	98

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE		
RED WATER RESOURCES, INC.				697109						
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042747	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8580	- 8690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059057	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8674	- 8724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086181	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8668	- 8710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286

MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC				528506						
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID -> 189422	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4739	- 4741	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCKAY				59553 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
MCKAY		WELL #:			RRCID -> 110710	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 6064	- 6072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011										

OIL AND GAS DIVISION

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 NKC ENERGY, LLC 598367
 AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943		Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077		Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			122
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			122
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			122
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

08	713 N	713	-0-	-0-		-0-	713 2	N	-0-			205
09	668 N	668	-0-	-0-		-0-	650 2	N	16	16 8		205
10	3100 N	6351	-0-	3251		3251	6298 2	N	48			253
11	3000 N	7881	-0-	4881		8132	7829 2	N	47			300
*12	3100 N	11848	-0-	8748		16880	11789 2	N	54	179 1	2 8	173
*01	29582 X	12702	-0-	-16880		-0-	12501 2	N	183	181 1		175

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

08	496 N	257	-0-	-239		-0-	257 2	N	-0-			26
09	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2	N	-0-			26
10	502 N	502	-0-	-0-		-0-	502 2	N	-0-			26
11	349 N	349	-0-	-0-		-0-	349 2	N	-0-			26
12	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383 2	N	-0-			26
01	496 N	5	-0-	-491		-0-	5 2	N	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		60382 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
RIPPY OIL COMPANY		//CONT.//		712938									
BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	245543	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9380 - 9806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
MIDYETT (PETTIT LOWER)				61179 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #:		3	RRCID ->	282116	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 5994 - 5998		
08	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2		N	-0-	165 1		45
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			45
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			45
11	1020 N	621	-0-	-399	-0-	621	2		N	-0-			45
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			45
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347 2	N	-0-			45
MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)				61239 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
GUILL, J. C., SR.		WELL #:		1 L	RRCID ->	118762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8556 - 9783		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)				61239 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
GUILL, J.C. SR.		WELL #:		1 C	RRCID ->	122247	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8884 - 8918		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
AC EXPLORATION, LLC				003645									
HUBBARD, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	102965	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	12106	PERF.10628 - 10808		
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			87
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			87
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		N	-0-			87
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	2		N	-0-			87
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			87
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	26 1		61
HUBBARD, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	235250	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10642 - 11114		
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			165
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2		N	-0-			165
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			165
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			165
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			165
01	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2		N	-0-			165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CLOWER				WELL #:	2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10203 - 10553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		775 X	506	-0-	-269	-0-	36 1	470 2	Y	-0-				1
09		752 X	752	-0-	-0-	-0-	55 1	697 2	Y	-0-				1
10		732 X	732	-0-	-0-	-0-	64 1	668 2	Y	-0-				1
11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	65 1	625 2	Y	-0-				1
*12		817 X	817	-0-	-0-	-0-	77 1	740 2	Y	-0-				1
01		775 X	717	-0-	-58	-0-	64 1	652 2	Y	1				2
							1	9						

CLOWER				WELL #:	3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9756 - 10622	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	387 2	Y	-0-				-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	30 1	383 2	Y	-0-				-0-
10		434 N	394	-0-	-40	-0-	34 1	360 2	Y	-0-				-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	37 1	361 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	35 1	337 2	Y	-0-				-0-
01		403 N	323	-0-	-80	-0-	29 1	294 2	Y	-0-				-0-

KARGERGA BROS.				WELL #:	2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9502 - 10473	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				67
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 2	Y	-0-				67
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-				67
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-				67
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	66 2	Y	-0-				67
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 2	Y	-0-				67

BROWN FARM				WELL #:	1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9620 - 10605	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FLANAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	202568	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9618 - 10549	
08		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	105 1	1365 2	Y	-0-				5
09		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	85 1	1076 2	Y	-0-				5
10		1581 X	1513	-0-	-68	-0-	131 1	1382 2	Y	-0-				5
11		1530 X	1261	-0-	-269	-0-	119 1	1142 2	Y	-0-				5
12		1581 X	1176	-0-	-405	-0-	111 1	1065 2	Y	-0-				5
01		1519 X	1386	-0-	-133	-0-	124 1	1262 2	Y	-0-				5

CLOWER				WELL #:	4	RRCID ->	209603	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10508 - 10584	
08		899 X	799	-0-	-100	-0-	57 1	742 2	Y	-0-				-0-
09		867 X	867	-0-	-0-	-0-	63 1	804 2	Y	-0-				-0-
10		868 X	761	-0-	-107	-0-	66 1	695 2	Y	-0-				-0-
11		868 X	868	-0-	-0-	-0-	82 1	786 2	Y	-0-				-0-
12		899 X	713	-0-	-186	-0-	67 1	646 2	Y	-0-				-0-
*01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	82 1	839 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005										TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9466 - 10223						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005										TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9610 - 10613						
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	144	1	1869	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1829	2	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	173	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	178	1	1708	2	Y	1	1	1			-0-
12	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	179	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	178	1	1816	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 10775	PERF. 9431 - 10631						
08	1705	X	1300	-0-	-405	-0-	93	1	1207	2	Y	-0-					5
09	1650	X	1151	-0-	-499	-0-	84	1	1067	2	Y	-0-					5
10	1705	X	1186	-0-	-519	-0-	103	1	1083	2	Y	-0-					5
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	102	1	985	2	Y	-0-					5
12	1178	N	956	-0-	-222	-0-	90	1	866	2	Y	-0-					5
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	103	1	1050	2	Y	1					6

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005										TOTAL DEPTH 10846	PERF. 9374 - 10664						
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	1					68
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					68
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	N	1	46	1			23
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9588 - 10572						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10440 - 10624						
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	3	N	5					155
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					155
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	14	1	140	3	N	5	130	1			30
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	6	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	23	1	251	3	N	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2945 X	2829	-0-	-116	-0-	203 1	2626 2	2626 2	Y	-0-			5
09		2850 X	2770	-0-	-80	-0-	202 1	2568 2	2568 2	Y	-0-			5
10		2883 X	2805	-0-	-78	-0-	244 1	2561 2	2561 2	Y	-0-			5
11		2790 X	2624	-0-	-166	-0-	247 1	2377 2	2377 2	Y	-0-			5
12		2883 X	2794	-0-	-89	-0-	264 1	2529 2	2529 2	Y	1			6
							1 9							
*01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	257 1	2628 2	2628 2	Y	-0-			6

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	566	-0-	566	566	41 1	525 2	525 2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	543	-0-	543	1109	47 1	496 2	496 2	Y	-0-			-0-
11	1736	X	627	-0-	-1109	-0-	59 1	568 2	568 2	Y	-0-			-0-
12	589	X	558	-0-	-31	-0-	53 1	505 2	505 2	Y	-0-			-0-
01	589	X	527	-0-	-62	-0-	47 1	480 2	480 2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87 1	1129 2	1129 2	Y	1			6
							1 9							
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	87 1	1111 2	1111 2	Y	-0-			6
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	106 1	1118 2	1118 2	Y	1			7
							1 9							
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	108 1	1038 2	1038 2	Y	1			8
							1 9							
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109 1	1043 2	1043 2	Y	1			9
							1 9							
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	106 1	1084 2	1084 2	Y	1			10
							1 9							

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
08	930	X	857	-0-	-73	-0-	61 1	795 2	795 2	Y	1			23
							1 9							
09	900	X	650	-0-	-250	-0-	47 1	602 2	602 2	Y	1			24
							1 9							
10	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	98 1	1033 2	1033 2	Y	3			27
							3 9							
11	870	X	706	-0-	-164	-0-	66 1	637 2	637 2	Y	3			30
							3 9							
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	62 1	594 2	594 2	Y	1			31
							1 9							
01	1147	X	763	-0-	-384	-0-	68 1	691 2	691 2	Y	4			35
							4 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		899 N	821	-0-	-78	-0-	59	1	760	2	Y	2	22
							2	9					
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	68	1	863	2	Y	3	25
							3	9					
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	89	1	931	2	Y	3	28
							3	9					
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	91	1	876	2	Y	4	32
							4	9					
12		961 N	942	-0-	-19	-0-	89	1	851	2	Y	2	34
							2	9					
01		992 N	953	-0-	-39	-0-	84	1	863	2	Y	5	39
							6	9					
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674													
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-	15
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-	15
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-	15
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-	15
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-	15
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	15
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685													
08		1829 N	1238	-0-	-591	-0-	89	1	1149	2	Y	-0-	-0-
09		1650 N	1172	-0-	-478	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-	-0-
10		1674 N	1153	-0-	-521	-0-	100	1	1053	2	Y	-0-	-0-
11		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	103	1	993	2	Y	-0-	-0-
12		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	106	1	1014	2	Y	-0-	-0-
01		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	101	1	1029	2	Y	-0-	-0-
KARGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642													
08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	191	1	2473	2	Y	5	13
							6	9					
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	200	1	2541	2	Y	4	17
							4	9					
10		2697 N	2527	-0-	-170	-0-	219	1	2306	2	Y	2	19
							2	9					
11		2580 N	2277	-0-	-303	-0-	214	1	2055	2	Y	7	26
							8	9					
12		2697 N	2370	-0-	-327	-0-	224	1	2140	2	Y	5	31
							6	9					
*01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	241	1	2466	2	Y	7	38
							8	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		620 N	124	-0-	-496	-0-	10	1	114	3	N	-0-			75
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	729	3	N	20			95
							22	9							
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	69	1	702	3	N	13			108
							14	9							
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-			108
12		837 N	253	-0-	-584	-0-	21	1	232	3	N	-0-			108
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			108

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601															
08		2232 X	1651	-0-	-581	-0-	118	1	1533	2	Y	-0-			4
09		1860 X	1663	-0-	-197	-0-	121	1	1542	2	Y	-0-			4
10		1829 X	1635	-0-	-194	-0-	142	1	1493	2	Y	-0-			4
11		1770 X	1547	-0-	-223	-0-	146	1	1401	2	Y	-0-			4
12		1829 X	1564	-0-	-265	-0-	148	1	1416	2	Y	-0-			4
01		1705 X	1618	-0-	-87	-0-	144	1	1474	2	Y	-0-			4

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488															
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	-0-			5
09		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	201	1	2564	2	Y	-0-			5
10		2542 N	2462	-0-	-80	-0-	214	1	2248	2	Y	-0-			5
11		2460 N	2144	-0-	-316	-0-	202	1	1942	2	Y	-0-			5
12		2542 N	2083	-0-	-459	-0-	197	1	1885	2	Y	1			6
							1	9							
01		2449 N	2121	-0-	-328	-0-	189	1	1932	2	Y	-0-			6

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	279	-0-	279	279	21	1	258	3	N	-0-			57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			57
11		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			57
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			57
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711															
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	161	1	2080	2	Y	5			48
09		2100 N	1679	-0-	-421	-0-	122	1	1551	2	Y	5			53
10		2263 N	1454	-0-	-809	-0-	126	1	1321	2	Y	6			59
11		2160 N	1373	-0-	-787	-0-	128	1	1235	2	Y	9			68
12		1736 N	1380	-0-	-356	-0-	130	1	1246	2	Y	4			72
*01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	130	1	1331	2	Y	9			81

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776															
08		1085 X	787	-0-	-298	-0-	56	1	731	2	Y	-0-			-0-
09		1050 X	931	-0-	-119	-0-	68	1	863	2	Y	-0-			-0-
10		961 X	839	-0-	-122	-0-	73	1	766	2	Y	-0-			-0-
11		930 X	878	-0-	-52	-0-	83	1	795	2	Y	-0-			-0-
12		961 X	821	-0-	-140	-0-	78	1	743	2	Y	-0-			-0-
*01		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	89	1	912	2	Y	-0-			-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650															
08		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1696	2	Y	-0-			-0-
09		1680 X	1415	-0-	-265	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-			-0-
10		1736 X	1552	-0-	-184	-0-	135	1	1417	2	Y	-0-			-0-
11		1770 X	1517	-0-	-253	-0-	143	1	1374	2	Y	-0-			-0-
12		1829 X	1549	-0-	-280	-0-	147	1	1402	2	Y	-0-			-0-
01		1829 X	1821	-0-	-8	-0-	162	1	1659	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858															
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	N	-0-			168
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	3	N	-0-			168
10		713 N	530	-0-	-183	-0-	47	1	483	3	N	-0-			168
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	3	N	-0-			168
12		868 N	410	-0-	-458	-0-	34	1	376	3	N	-0-			168
01		527 N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	N	-0-			168

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786															
08		620 N	525	-0-	-95	-0-	518	3	7	9	N	6			113
09		420 N	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-			113
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			113
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			113
*12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			113
*01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	3	6	9	N	135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	135
12		465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3			N	135
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	135

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10162 - 10726												
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	Y	1
*01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	2	Y	-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776												
08	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-
09	14B2	EXT	287	-0-	287	303	286	3	1	9	Y	1
10	14B2	EXT	31	-0-	31	334	31	3			Y	1
11		334 X	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A												
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	13	1	297	3	N	169
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	177
10		310 N	214	-0-	-96	-0-	9	1	199	3	N	182
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	272	3	N	185
12		341 N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	N	185
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	190

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798												
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	114
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	9	303	3	Y	149
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	192
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	39	9	268	3	Y	42
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	271	3	Y	87
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	50	9	279	3	Y	117

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	754	1	230	3	Y	207	170	1	277
						228	9							
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	890	1	125	3	Y	208	340	1	145
						229	9							
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	619	1	99	3	Y	193	169	1	169
						212	9							
11	840 N	730	-0-	-110	-0-	360	1	206	3	Y	149	169	1	149
						164	9							
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	567	1	94	3	Y	199	168	1	180
						219	9							
01	868 N	598	-0-	-270	-0-	293	1	90	3	Y	195	165	1	210
						215	9							
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760														
08	1271 X	992	-0-	-279	-0-	71	1	921	2	Y	-0-			-0-
09	1170 X	888	-0-	-282	-0-	65	1	823	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	925	-0-	-191	-0-	80	1	845	2	Y	-0-			-0-
11	1080 X	985	-0-	-95	-0-	93	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	1085 X	719	-0-	-366	-0-	68	1	651	2	Y	-0-			-0-
*01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	90	1	922	2	Y	-0-			-0-
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794														
08	4743 X	3366	-0-	-1377	-0-	3342	2	24	9	Y	22			33
09	4980 X	3523	-0-	-1457	-0-	3512	2	11	9	Y	10			43
10	5146 X	3613	-0-	-1533	-0-	110	1	3489	2	Y	13			56
						14	9							
11	4980 X	3836	-0-	-1144	-0-	195	1	3627	2	Y	13			69
						14	9							
*12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	4076	2	Y	13			82
						14	9							
*01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	193	1	3819	2	Y	10			92
						11	9							
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773														
08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			-0-
09	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
10	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	10	1	1167	2	Y	-0-			-0-
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	17	1	1229	2	Y	-0-			-0-
12	1271 X	966	-0-	-305	-0-	13	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	15	1	1149	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755																	
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	N	-0-					67
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	123	1	1562	2	N	-0-					67
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	130	1	1370	2	N	-0-					67
11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	122	1	1175	2	N	-0-					67
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	152	1	1457	2	N	-0-					67
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	131	1	1333	2	N	-0-					67

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698																	
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					142
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	9					151
							10	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					151
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					151
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					151
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					151

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930																	
08	1581	X	504	-0-	-1077	-0-	34	1	440	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	1050	X	825	-0-	-225	-0-	58	1	736	2	Y	28	15	1			13
							31	9									
10	1085	X	528	-0-	-557	-0-	43	1	454	2	Y	28					41
							31	9									
11	1050	X	875	-0-	-175	-0-	78	1	747	2	Y	45	46	1			40
							50	9									
12	1085	X	668	-0-	-417	-0-	60	1	578	2	Y	27					67
							30	9									
01	868	X	696	-0-	-172	-0-	60	1	615	2	Y	19	61	1			25
							21	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828																	
08	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	3			N	-0-					158
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	N	10					168
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	648	3	6	9	N	5					173
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					180
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	749	3	37	9	N	34	181	1			33
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-	5
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	183	1	2326	2	Y	-0-	5
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	219	1	2306	2	Y	-0-	5
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	215	1	2073	2	Y	-0-	5
*12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	229	1	2194	2	Y	1	6
							1	9					
*01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	214	1	2185	2	Y	-0-	6

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25	165
09		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2226	3	22	9	N	20	185
10		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1640	3	11	9	N	10	195
11		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	N	10	205
*12		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1845	3	28	9	N	25	230
*01		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1353	3	2	9	N	2	232

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

08		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2739	3	28	9	N	25	272
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4078	3	57	9	N	52	145
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4662	3	44	9	N	40	185
11		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5069	3	46	9	N	42	50
*12		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	3	41	9	N	37	87
*01		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5209	3	42	9	N	38	125

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1832	3	79	9	N	72	220
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1940	3	92	9	N	84	143
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1841	3	96	9	N	87	57
11		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1740	3	83	9	N	75	132
*12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2107	3	94	9	N	85	217
01		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1656	3	147	9	N	134	180

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321					
GRISSOM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 250011	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 12130	PERF. 9886	- 10069
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-				32
12		0 N	-0-	-0-	-0-				32
01		0 N	-0-	-0-	-0-				32

GRISSOM HEIRS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 256431	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11195	- 11300
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331 2		97
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	219 2		97
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 2		97
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263 2		97
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		97
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 2		97

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
ALFORD, JESSE B.				WELL #: 1	RRCID -> 085234	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10397	- 10656			
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N	2	2 8	114
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		114
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		114
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	N	1		115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	115

ALFORD, JESSE B.				WELL #: 2	RRCID -> 201571	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10864	PERF.10180	- 10706			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 206271	COMPL. DATE 04/01/2021	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10602	- 10802			
08	6045	X	1837	-0-	-4208	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
09	5850	X	1943	-0-	-3907	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
10	3224	X	2036	-0-	-1188	-0-	2036 2		N	-0-		-0-
11	1770	X	1734	-0-	-36	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
12	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
01	2046	X	1845	-0-	-201	-0-	1845 2		N	-0-		-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 221419	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577	- 10796			
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261 2	2 9	N	2	2 8	225
09	1680	X	1346	-0-	-334	-0-	1346 2		N	-0-		225
10	1736	X	1196	-0-	-540	-0-	1196 2		N	-0-		225
11	1680	X	1106	-0-	-574	-0-	1106 2		N	-0-		225
12	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1254 2	20 9	N	18	177 1	66
*01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1401 2	17 9	N	15		81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221860		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 237782		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700								
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					300
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					300
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					300
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					300
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758								
08	1023 N	850	-0-	-173	-0-	1	1	849	2	N	-0-					75
09	1020 N	595	-0-	-425	-0-	1	1	594	2	N	-0-					75
10	1023 N	435	-0-	-588	-0-	1	1	434	2	N	-0-					75
11	810 N	85	-0-	-725	-0-	1	1	84	2	N	-0-					75
12	620 N	72	-0-	-548	-0-	1	1	71	2	N	-0-					75
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					75

BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 165403		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528								
08	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1	1	1038	2	N	22					82
						24	9									
09	1230 N	728	-0-	-502	-0-	1	1	727	2	N	-0-					82
10	1271 N	531	-0-	-740	-0-	1	1	530	2	N	-0-					82
11	1020 N	103	-0-	-917	-0-	1	1	102	2	N	-0-					82
12	744 N	88	-0-	-656	-0-	1	1	87	2	N	-0-					82
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	2	N	-0-					82

GRAMLING		WELL #: 1		RRCID -> 209762		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #: 1		RRCID -> 218033		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615								
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1	1	830	2	N	-0-					63
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					63
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					63
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1	1	585	2	N	-0-					63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512											
GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898											
COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
WESSON, H. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32				222
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	126	2	28	9	N	25	182	1		65
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	138	2	44	9	N	40				105
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	127	2	18	9	N	16				121
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	121	2	39	9	N	35				156
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	112	2	30	9	N	27				183
WALLACE, J GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888			
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	4			N	-0-				18
09	60 N	41	-0-	-19	-0-					N	-0-				18
10	62 N	30	-0-	-32	-0-					N	-0-				18
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-				18
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				18
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				18
JIMERSON, V.		WELL #:		1	RRCID ->	199954	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10114 - 10644			
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				40
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				40
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				40
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-				40
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-				40
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				40
PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9444 - 10609			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				54
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				54
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-				54
11	450 N	50	-0-	-400	-0-	50	2			N	-0-				54
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				54
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	Y	3		75
09		1080 N	664	-0-	-416	-0-	662	2	2	9	Y	2		77
10		837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2			Y	-0-		77
11		990 N	84	-0-	-906	-0-	83	2	1	9	Y	1		78
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2		80
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	930	2	8	9	Y	7		87

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-		4
09		90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-		4
10		248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-		4
11		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			Y	-0-		4
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		4
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
11		150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
12		341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-		70
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		70
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-		70
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-		70
12		186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-		70
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3		73

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

08		248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			Y	-0-		119
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		119
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-		119
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-		119
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		119
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
 CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-		27
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		27
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		27
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-		27
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		27
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
LARGO OIL COMPANY			486640										
KANGERGA			WELL #:	1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698 - 9838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			70
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			70
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			70
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-			70
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			70
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			70

KANGERGA			WELL #:	2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441 - 10661	
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			27
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			27
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-			27
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			27
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			27
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			27

DAVENPORT			WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440 - 10648	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			89
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			89
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			89
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			89
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			89
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			89

SEARS			WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			62
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			62
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			62
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			62
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			62
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	10568 - 10738	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			39
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			39
10		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2		N	-0-			39
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			39
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			39
*01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2	2 8		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:	1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10506 - 10678	
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			39
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			39
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-			39
11		360 N	170	-0-	-190	-0-	170 2		N	-0-			39
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			39
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10592 - 10762	
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			32
09		1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191 2		N	-0-			32
10		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 2		N	-0-			32
11		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2		N	-0-			32
*12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			32
*01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519	X	824	-0-	-695	-0-	815 2	9 9	N	8			40
09	1230	X	725	-0-	-505	-0-	725 2		N	-0-			40
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			40
11	960	X	820	-0-	-140	-0-	820 2		N	-0-			40
12	992	X	732	-0-	-260	-0-	732 2		N	-0-			40
*01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674	
08	1612	N	829	-0-	-783	-0-	829 2		N	-0-			15
09	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	1002 2		N	-0-			15
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			15
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			15
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			15
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682	
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			25
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			25
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971 2		N	-0-			25
11	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	1935 2		N	-0-			25
*12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			25
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458	
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458	
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			73
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			73
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			73
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-			73
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			73
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632	
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632	
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			94
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-			94
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			94
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364 2	2 9	N	2			96
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			96
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	230 2		N	-0-			96

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800	- 10956	
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			9
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			9
10	558	N	143	-0-	-415	-0-	143 2		N	-0-			9
11	600	N	159	-0-	-441	-0-	159 2		N	-0-			9
12	527	N	151	-0-	-376	-0-	151 2		N	-0-			9
*01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20 2		N	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			21
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			21
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			21
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			21
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

08	465 N	365	-0-	-100	-0-	37	1	328	2	Y	-0-			22
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	35	1	304	2	Y	-0-			22
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	33	1	328	2	Y	-0-			22
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-			22
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-			22
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-			22

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	98	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	Y	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	2	Y	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	920	2	Y	-0-			-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672											
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	23 1	192 2	Y	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	20 1	196 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	17 1	182 2	Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732											
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	58 1	500 2	Y	-0-		56
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70 1	596 2	Y	-0-		56
10	589 N	335	-0-	-254	-0-	31 1	304 2	Y	-0-		56
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	45 1	485 2	Y	-0-		56
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	Y	-0-		56
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	56 1	725 2	Y	-0-		56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670											
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	39 1	332 2	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37 1	316 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	34 1	336 2	Y	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31 1	337 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	25 1	342 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	26 1	345 2	Y	-0-		-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	119	1	1003	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	114	1	979	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	105	1	1024	2	Y	-0-		-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	105	1	1140	2	Y	-0-		-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-		-0-
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	Y	-0-		-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692													
08	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	126	1	1067	2	Y	22	22	1
						24	9						
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	126	1	1075	2	Y	19	15	1
						21	9						5
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	119	1	1164	2	Y	18	21	1
						20	9						2
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	2	Y	27	26	1
						30	9						3
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	Y	23	19	1
						37	4	25	9				7
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	99	1	1297	2	Y	40	41	1
						44	9						6

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530													
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	41	1	353	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	39	1	334	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	36	1	351	2	Y	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	Y	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	20	1	2075	2	N	-0-			92
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	1	1	8	92
						1	9							
10	2015 N	1643	-0-	-372	-0-	16	1	1625	2	N	2	2	8	92
						2	9							
11	2040 N	1170	-0-	-870	-0-	11	1	1159	2	N	-0-			92
12	1860 N	1447	-0-	-413	-0-	14	1	1433	2	N	-0-			92
01	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	14	1	1355	2	N	-0-			92

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648														
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	2	Y	-0-			67
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	33	1	282	2	Y	-0-			67
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	Y	-0-			67
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-			67
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	Y	-0-			67
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-			67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619														
08	930 N	773	-0-	-157	-0-	82	1	691	2	Y	-0-			78
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	73	1	626	2	Y	-0-			78
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	64	1	626	2	Y	-0-			78
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	59	1	637	2	Y	-0-			78
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	707	2	Y	-0-			78
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	Y	-0-			78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610														
08	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	108	1	908	2	Y	-0-			70
09	1140 N	969	-0-	-171	-0-	101	1	868	2	Y	-0-			70
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	100	1	978	2	Y	-0-			70
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	89	1	966	2	Y	-0-			70
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	Y	-0-			70
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	Y	-0-			70

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030														
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	78	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	111	1	948	2	Y	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	123	1	1199	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	175	1	1895	2	Y	-0-			-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1944	2	Y	-0-			-0-
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
EASTLAND				WELL #: 2	RRCID -> 203001	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9454	- 10554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	189	-0-	-276	-0-	20	1	169	2	Y	70
09	390 N	194	-0-	-196	-0-	20	1	174	2	Y	70
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	23	1	225	2	Y	70
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	70
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	70
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	70

MARKEY #2				WELL #: 5	RRCID -> 203002	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 10748	PERF. 7408	- 10570		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MARKEY #2				WELL #: 2	RRCID -> 203003	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9562	- 10682		
08	775 X	557	-0-	-218	-0-	58	1	499	2	Y	-0-
09	750 X	518	-0-	-232	-0-	54	1	464	2	Y	-0-
10	713 X	544	-0-	-169	-0-	50	1	494	2	Y	-0-
11	690 X	538	-0-	-152	-0-	45	1	493	2	Y	-0-
12	713 X	580	-0-	-133	-0-	40	1	540	2	Y	-0-
*01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-

EASTLAND				WELL #: 1	RRCID -> 203004	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9422	- 10568		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	122
09	270 N	16	-0-	-254	-0-	2	1	14	2	Y	122
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	18	1	177	2	Y	122
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	2	Y	122
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	Y	122
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	122

MARKEY #2				WELL #: 4	RRCID -> 203022	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9460	- 10579		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2021											

WYLIE				WELL #: 3	RRCID -> 203788	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 7519	- 10596		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67

LANDON				WELL #: 4	RRCID -> 203795	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 10759	PERF. 9634	- 10630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #2				WELL #:	3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	41 1	346 2	Y	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	37 1	317 2	Y	-0-			-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	65 1	637 2	Y	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	89 1	963 2	Y	-0-			-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	75 1	1018 2	Y	-0-			-0-
*01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	81 1	1056 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9518 - 10680
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2021													

EASTLAND				WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616
08		527 N	125	-0-	-402	-0-	13 1	112 2	Y	-0-			45
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	Y	114			159
10		3100 N	3494	-0-	394	394	324 1	3170 2	Y	-0-	133 1		26
11		3000 N	3452	-0-	452	846	291 1	3161 2	Y	-0-			26
12		3100 N	3180	-0-	80	926	219 1	2961 2	Y	-0-			26
*01		4158 X	3232	-0-	-926	-0-	230 1	3002 2	Y	-0-			26

MARKEY #2				WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRIM				WELL #:	2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9540 - 10735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	36 1	299 2	Y	-0-			47	
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	47 1	401 2	Y	-0-			47	
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	63 1	613 2	Y	-0-			47	
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	78 1	847 2	Y	-0-			47	
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	51 1	693 2	Y	-0-			47	
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	53 1	687 2	Y	-0-			47	

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7404 - 10575		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WILKINS				WELL #:	2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9416 - 10665		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206942	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10786	PERF. 9400 - 10652		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021														

COBRA #1				WELL #:	1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9560 - 10664		
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	108 1	910 2	Y	-0-			-0-	
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	108 1	922 2	Y	-0-			-0-	
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	160 1	1560 2	Y	-0-			-0-	
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	152 1	1656 2	Y	-0-			-0-	
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	120 1	1625 2	Y	-0-			-0-	
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122 1	1586 2	Y	-0-			-0-	

VIPER #2				WELL #:	1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9409 - 10662		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ALLEN, DAVID				WELL #:	5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9512 - 10697		
08	1178	N	748	-0-	-430	-0-	80 1	668 2	Y	-0-			-0-	
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-	
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-	
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKINS				WELL #:	3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 - 10664		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			27
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	2	Y	-0-			27
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	95	1	925	2	Y	-0-			27
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	2	Y	-0-			27
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	-0-			27
*01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	76	1	995	2	Y	-0-			27

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 - 10621		
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	33	1	288	2	Y	-0-			-0-
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	246	-0-	-54	-0-	21	1	225	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-			-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648		
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	200	1	1690	2	Y	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	157	1	1348	2	Y	-0-			-0-
10		1829 N	1514	-0-	-315	-0-	140	1	1374	2	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1478	-0-	-352	-0-	125	1	1353	2	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-			-0-
*01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2				WELL #:	8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669		
08		1054 N	772	-0-	-282	-0-	82	1	690	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	590	-0-	-250	-0-	62	1	528	2	Y	-0-			-0-
10		837 N	555	-0-	-282	-0-	51	1	504	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	563	-0-	-187	-0-	47	1	516	2	Y	-0-			-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	Y	-0-			-0-
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666		
08		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	623	1	5276	2	Y	57	165 1	3 8	27
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	444	1	3808	2	Y	1	1 8		27
10		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	345	1	3373	2	Y	58			85
11		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	267	1	2902	2	Y	-0-			85
12		4402 X	2929	-0-	-1473	-0-	201	1	2728	2	Y	-0-			85
01		4402 X	3052	-0-	-1350	-0-	217	1	2835	2	Y	-0-			85

MARKEY #2				WELL #:	9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642		
08		372 N	111	-0-	-261	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	161	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	Y	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	163	-0-	-395	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-
01		310 N	92	-0-	-218	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MODISETTE		WELL #:		1	RRCID -> 209581		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 9301 - 10738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID -> 209855		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9512 - 10666				
08	1240 N	1015	-0-	-225	-0-		108	1	907	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	1110 N	800	-0-	-310	-0-		84	1	716	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	829	-0-	-380	-0-		77	1	752	2	Y	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		176	1	1911	2	Y	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		110	1	1488	2	Y	-0-			-0-
*01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		117	1	1525	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2		WELL #:		2	RRCID -> 211639		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9427 - 10652				
08	434 N	332	-0-	-102	-0-		35	1	297	2	Y	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-		38	1	329	2	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-		43	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		132	1	1430	2	Y	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-		44	1	595	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-		33	1	431	2	Y	-0-			-0-

WILKINS		WELL #:		4	RRCID -> 211640		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9464 - 10674				
08	2294 N	1878	-0-	-416	-0-		199	1	1679	2	Y	-0-			107
09	1980 N	1092	-0-	-888	-0-		114	1	978	2	Y	-0-			107
10	2108 N	1122	-0-	-986	-0-		104	1	1018	2	Y	-0-			107
11	1830 N	1127	-0-	-703	-0-		95	1	1032	2	Y	-0-			107
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		80	1	1086	2	Y	-0-			107
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		163	1	2126	2	Y	-0-			107

VIPER #2		WELL #:		3	RRCID -> 211641		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9423 - 10669				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STINGRAY		WELL #:		2	RRCID -> 211747		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7450 - 10765				
08	1023 N	822	-0-	-201	-0-		87	1	735	2	Y	-0-			30
09	870 N	775	-0-	-95	-0-		81	1	694	2	Y	-0-			30
10	899 N	791	-0-	-108	-0-		73	1	718	2	Y	-0-			30
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		85	1	922	2	Y	-0-			30
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		64	1	873	2	Y	-0-			30
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-		68	1	881	2	Y	-0-			32
							2	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1271 X	848	-0-	-423	-0-	89 1	759 2	Y	-0-			32
09		990 X	934	-0-	-56	-0-	98 1	836 2	Y	-0-			32
10		899 X	854	-0-	-45	-0-	79 1	775 2	Y	-0-			32
11		856 X	856	-0-	-0-	-0-	72 1	784 2	Y	-0-			32
12		985 X	985	-0-	-0-	-0-	68 1	917 2	Y	-0-			32
*01		988 X	988	-0-	-0-	-0-	70 1	918 2	Y	-0-			32

POWELL, MIRIAM		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9618 - 10664
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	266 1	2258 2	Y	139	139	1	6
							153 9						
09		2310 N	2258	-0-	-52	-0-	221 1	1896 2	Y	128	100	1	34
							141 9						
10		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	204 1	1992 2	Y	120	139	1	15
							132 9						
11		2580 N	2392	-0-	-188	-0-	185 1	2014 2	Y	175	169	1	21
							193 9						
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	155 1	2096 2	Y	149	124	1	46
							164 9						
*01		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	161 1	2105 2	Y	110	140	1	16
							121 9						

KING		WELL #:		1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9576 - 10732		
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	Y	8	9	1	-0-
							9 9						
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	187 2	Y	12	9	1	3
							13 9						
10		341 N	240	-0-	-101	-0-	20 1	194 2	Y	24	24	1	3
							26 9						
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 1	221 2	Y	49	46	1	6
							54 9						
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	Y	58	46	1	18
							64 9						
*01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	40 1	520 2	Y	69	77	1	10
							76 9						

LANDON		WELL #:		9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9802 - 10693		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9584 - 10762		
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	76 1	637 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	564	-0-	-36	-0-	59 1	505 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	514	-0-	-75	-0-	48 1	466 2	Y	-0-			-0-
11		690 N	467	-0-	-223	-0-	39 1	428 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	481	-0-	-108	-0-	33 1	448 2	Y	-0-			-0-
*01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	70 1	912 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	775 N	182	-0-	-593	-0-	19	1	163	2	Y	-0-				18
09	420 N	204	-0-	-216	-0-	21	1	183	2	Y	-0-				18
10	1891 N	199	-0-	-1692	-0-	18	1	181	2	Y	-0-				18
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	144	1	1565	2	Y	-0-				18
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	144	1	1957	2	Y	-0-				18
*01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	155	1	2024	2	Y	-0-				18

VIPER #1		WELL #:		1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													11/23/2021		

COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774			
08	868 N	652	-0-	-216	-0-	69	1	583	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	121	1	1039	2	Y	-0-				-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	165	1	1617	2	Y	-0-				-0-
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	150	1	1624	2	Y	-0-				-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	117	1	1587	2	Y	-0-				-0-
*01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	121	1	1573	2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744			
08	620 N	512	-0-	-108	-0-	6	1	506	2	Y	-0-				-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	5	1	489	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	4	1	454	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	5	1	475	2	Y	-0-				-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-				-0-

LONDON		WELL #:		7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748			
08	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	138	1	1167	2	Y	-0-				-0-
09	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	130	1	1114	2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	122	1	1190	2	Y	-0-				-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	116	1	1264	2	Y	-0-				-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	2	Y	-0-				-0-
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	105	1	1364	2	Y	-0-				-0-

LONDON		WELL #:		10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662			
08	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	220	1	1858	2	Y	-0-				-0-
09	1830 X	1764	-0-	-66	-0-	184	1	1580	2	Y	-0-				-0-
10	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-				-0-
11	2010 X	1040	-0-	-970	-0-	88	1	952	2	Y	-0-				-0-
12	2077 X	1147	-0-	-930	-0-	79	1	1068	2	Y	-0-				-0-
01	2077 X	1228	-0-	-849	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-				-0-

EASTLAND		WELL #:		5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #1				WELL #: 5	RRCID -> 214829	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 9422	- 10676						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2022															

COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792						
08	2170 X	2035	-0-	-135	-0-	267 1	1722 2	Y	42						88
09	2100 X	1858	-0-	-242	-0-	46 9	1579 2	Y	32						120
10	1922 X	1738	-0-	-184	-0-	211 1	1461 2	Y	60	155	1				25
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	66 9	1751 2	Y	69						94
12	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	221 1	1670 2	Y	137	169	1				62
*01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	151 9	1882 2	Y	104						166
						206 1									
						114 9									

VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

COBRA #1				WELL #: 17	RRCID -> 215516	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7464	- 10748						
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	74 1	623 2	Y	-0-						-0-
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	69 1	587 2	Y	-0-						-0-
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	64 1	626 2	Y	-0-						-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	57 1	619 2	Y	-0-						-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49 1	665 2	Y	-0-						-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53 1	695 2	Y	-0-						-0-

VIPER #2				WELL #: 14	RRCID -> 215562	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9424	- 10674						
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-						-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	Y	-0-						-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-						-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-						-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	1 1	18 2	Y	-0-						-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2512 N	2512	-0-	-0-	265 1	2247 2	2247 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3319	-0-	319	347 1	2972 2	2972 2	Y	-0-			-0-
10		2858 N	2539	-0-	-319	-0-	235 1	2304 2	Y	-0-			-0-
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	214 1	2325 2	Y	-0-			-0-
12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	176 1	2382 2	Y	-0-			-0-
*01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	178 1	2316 2	Y	-0-			-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754	
08		1333 N	999	-0-	-334	-0-	151 1	803 2	Y	41	121 1	6 8	23
							45 9						
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	180 1	1142 2	Y	1	1 8		23
							1 9						
10		1364 N	976	-0-	-388	-0-	145 1	829 2	Y	2	2 8		23
							2 9						
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	155 1	1024 2	Y	-0-			23
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	126 1	1164 2	Y	41			64
							45 9						
*01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	134 1	983 2	Y	1	1 8		64
							1 9						

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660	
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	125 1	1064 2	N	-0-			43
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116 1	990 2	N	-0-			43
10		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	95 1	933 2	N	-0-			43
11		1140 N	903	-0-	-237	-0-	76 1	827 2	N	-0-			43
12		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	74 1	996 2	N	-0-			43
01		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	72 1	936 2	N	-0-			43

COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773	
08		930 X	733	-0-	-197	-0-	78 1	655 2	Y	-0-			-0-
09		900 X	752	-0-	-148	-0-	79 1	673 2	Y	-0-			-0-
10		930 X	789	-0-	-141	-0-	73 1	716 2	Y	-0-			-0-
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	69 1	746 2	Y	-0-			-0-
12		970 X	970	-0-	-0-	-0-	67 1	903 2	Y	-0-			-0-
*01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	69 1	902 2	Y	-0-			-0-

LANDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #3				WELL #:	1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VIPER #1				WELL #:	3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCARTER				WELL #:	1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716		
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	75
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-	75
10	620 N	282	-0-	-338	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	75
11	420 N	192	-0-	-228	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	75
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	75
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-	75

LANDON				WELL #:	8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILKINS				WELL #:	9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656		
08	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	27
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1610	2	Y	-0-	-0-	-0-	27
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	27
11	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	-0-	94	1	1015	2	Y	-0-	-0-	-0-	27
12	1860 N	1247	-0-	-613	-0-	-0-	86	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-	27
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-	-0-	-0-	27

VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
BARRON, PEARL		WELL #:		3	RRCID ->	219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10500 - 10690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	8 1	820 2	N	-0-				25
09		930 N	846	-0-	-84	-0-	8 1	838 2	N	-0-				25
10		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	10 1	1089 2	N	-0-				25
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	8 1	806 2	N	-0-				25
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	9 1	965 2	N	-0-				25
01		1085 N	995	-0-	-90	-0-	9 1	925 2	N	55				80
							61	9						
ALLEN, DAVID		WELL #:		7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431 - 10651		
08		1178 N	929	-0-	-249	-0-	98 1	830 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	109 1	931 2	Y	-0-				-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	107 1	1049 2	Y	-0-				-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	85 1	919 2	Y	-0-				-0-
12		1085 N	832	-0-	-253	-0-	57 1	775 2	Y	-0-				-0-
01		1147 N	790	-0-	-357	-0-	56 1	734 2	Y	-0-				-0-
COBRA #2		WELL #:		7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570 - 10658		
08		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	114 1	970 2	Y	-0-				-0-
09		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	106 1	910 2	Y	-0-				-0-
10		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	97 1	945 2	Y	-0-				-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	100 1	1085 2	Y	-0-				-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	88 1	1196 2	Y	-0-				-0-
*01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	88 1	1142 2	Y	-0-				-0-
VIPER #3		WELL #:		2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658		
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	21 1	178 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	19 1	166 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	14 1	141 2	Y	-0-				-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	14 1	154 2	Y	-0-				-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	11 1	144 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 2	Y	-0-				-0-
MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674		
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	104 1	877 2	Y	-0-				-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	179 1	1531 2	Y	-0-				-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	98 1	955 2	Y	-0-				-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	95 1	1034 2	Y	-0-				-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109 1	1477 2	Y	-0-				-0-
*01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	104 1	1352 2	Y	113	26 1			87
							124	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	111 1	938 2	Y	-0-		27
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	88 1	755 2	Y	-0-		27
10		930 N	772	-0-	-158	-0-	72 1	700 2	Y	-0-		27
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105 1	1142 2	Y	-0-		27
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	87 1	1171 2	Y	-0-		27
*01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138 1	1806 2	Y	-0-		27

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	Y	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-		-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	Y	-0-		-0-
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	26 1	225 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	201	-0-	-109	-0-	19 1	182 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	200	-0-	-100	-0-	17 1	183 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	14 1	190 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	12 1	153 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	170 1	1448 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1345	-0-	-65	-0-	141 1	1204 2	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	130 1	1270 2	Y	-0-		-0-
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	147 1	1601 2	Y	-0-		-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	134 1	1818 2	Y	-0-		-0-
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	164 1	2145 2	Y	-0-		-0-

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800
08		1147 N	976	-0-	-171	-0-	103 1	873 2	Y	-0-		-0-
09		1020 N	981	-0-	-39	-0-	103 1	878 2	Y	-0-		-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	96 1	941 2	Y	-0-		-0-
11		930 N	779	-0-	-151	-0-	66 1	713 2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	788	-0-	-235	-0-	54 1	734 2	Y	-0-		-0-
01		1023 N	838	-0-	-185	-0-	60 1	778 2	Y	-0-		-0-

CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	85 1	718 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	524	-0-	-76	-0-	55 1	469 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	551	-0-	-224	-0-	51 1	500 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	592	-0-	-158	-0-	50 1	542 2	Y	-0-		-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	43 1	583 2	Y	-0-		-0-
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	44 1	574 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-		114	1	958	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	988	-0-	-92	-0-		103	1	885	2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-		93	1	912	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-		83	1	901	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	480	-0-	-543	-0-		33	1	447	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	799	-0-	-193	-0-		57	1	742	2	Y	-0-		-0-

TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692		
08	310 N	166	-0-	-144	-0-		18	1	148	2	N	-0-		29
09	240 N	146	-0-	-94	-0-		15	1	131	2	N	-0-		29
10	186 N	117	-0-	-69	-0-		11	1	106	2	N	-0-		29
11	150 N	144	-0-	-6	-0-		12	1	132	2	N	-0-		29
12	155 N	132	-0-	-23	-0-		9	1	123	2	N	-0-		29
01	124 N	96	-0-	-28	-0-		7	1	89	2	N	-0-		29

GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32

CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644		
08	1116 X	650	-0-	-466	-0-		69	1	581	2	Y	-0-		-0-
09	900 X	647	-0-	-253	-0-		68	1	579	2	Y	-0-		-0-
10	806 X	607	-0-	-199	-0-		56	1	551	2	Y	-0-		-0-
11	630 X	605	-0-	-25	-0-		51	1	554	2	Y	-0-		-0-
12	682 X	590	-0-	-92	-0-		41	1	549	2	Y	-0-		-0-
01	682 X	369	-0-	-313	-0-		26	1	343	2	Y	-0-		-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674		
08	1457 N	1323	-0-	-134	-0-		139	1	1184	2	N	-0-		25
09	1380 N	1216	-0-	-164	-0-		127	1	1089	2	N	-0-		25
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-		118	1	1152	2	N	-0-		25
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-		105	1	1141	2	N	-0-		25
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		88	1	1192	2	N	-0-		25
*01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		92	1	1196	2	N	-0-		25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		5	RRCID -> 221596		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221774		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060			
08	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	207	1	1752	2	N	5	5 8	49
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	198	1	1700	2	N	151	164 1 1 8	35
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	166	9	1799	2	N	28	3 8	60
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	184	1	1700	2	N	31	9	65
12	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	170	1	1851	2	N	6	9	65
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	131	1	1774	2	N	143	1	65
01						143	1	1871	2	N	-0-	-0-	65

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221993		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721			
08	527 N	292	-0-	-235	-0-	30	1	262	2	N	-0-	-0-	45
09	600 N	327	-0-	-273	-0-	34	1	293	2	N	-0-	-0-	45
10	620 N	338	-0-	-282	-0-	31	1	307	2	N	-0-	-0-	45
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-	-0-	45
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-	-0-	45
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	N	-0-	-0-	45

ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 222303		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	1	1 8	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	2	2 8	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	1	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-	-0-	-0-

WYLIE		WELL #:		6	RRCID -> 222377		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712			
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	96	1	824	2	Y	-0-	-0-	40
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	137	1	1169	2	Y	-0-	-0-	40
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	Y	-0-	-0-	40
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	79	1	855	2	Y	-0-	-0-	40
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	Y	-0-	-0-	40
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	-0-	-0-	40

WILKINS		WELL #:		8	RRCID -> 222631		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LONDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2790 X	2608	-0-	-182	-0-	275 1	2333 2	Y	-0-			-0-
09		2580 X	2229	-0-	-351	-0-	233 1	1996 2	Y	-0-			-0-
10		2666 X	2570	-0-	-96	-0-	238 1	2332 2	Y	-0-			-0-
11		2550 X	2272	-0-	-278	-0-	192 1	2080 2	Y	-0-			-0-
12		2604 X	2337	-0-	-267	-0-	161 1	2176 2	Y	-0-			-0-
*01		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	190 1	2471 2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114 1	963 2	Y	-0-			189
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	38 1	330 2	Y	-0-			189
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	95 1	932 2	Y	-0-			189
11		1050 N	992	-0-	-58	-0-	84 1	908 2	Y	-0-			189
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	79 1	1064 2	Y	-0-			189
01		1023 N	993	-0-	-30	-0-	71 1	922 2	Y	-0-			189

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	56 1	487 2	Y	-0-			27
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	174 1	1487 2	Y	-0-			27
10		620 N	565	-0-	-55	-0-	52 1	513 2	Y	-0-			27
11		540 N	362	-0-	-178	-0-	31 1	331 2	Y	-0-			27
12		620 N	407	-0-	-213	-0-	28 1	379 2	Y	-0-			27
*01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	68 1	893 2	Y	-0-			27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006										TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	233 1	1976 2	N	-0-			67
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	263 1	2250 2	N	-0-			67
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	180 1	1763 2	N	-0-			67
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	161 1	1744 2	N	-0-			67
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	120 1	1623 2	N	-0-			67
*01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	141 1	1837 2	N	-0-			67

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 10804
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	155 1	1317 2	Y	-0-			25
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	91 1	776 2	Y	-0-			25
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	250 2	Y	-0-			25
11		150 N	77	-0-	-73	-0-	6 1	71 2	Y	-0-			25
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			25
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			25

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10693 - 10834
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	66 1	350 2	Y	-0-	40 1		-0-
09		450 N	165	-0-	-285	-0-	23 1	142 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	392	-0-	-879	-0-	58 1	334 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	361	-0-	-29	-0-	48 1	313 2	Y	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	49 1	458 2	Y	-0-			-0-
01		403 N	280	-0-	-123	-0-	34 1	246 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		744 N	659	-0-	-85	-0-	69 1	581 2	Y	8	9 1	-0-
							9 9					
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	79 1	681 2	Y	7	5 1	2
							8 9					
10		961 N	772	-0-	-189	-0-	71 1	693 2	Y	7	8 1	1
							8 9					
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	71 1	773 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	62 1	843 2	Y	15	11 1	5
							17 9					
*01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	58 1	750 2	Y	7	11 1	1
							8 9					

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580												
08		155 N	50	-0-	-105	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	11 1	93 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	11 1	112 2	Y	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-		-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-		-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674												
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-		37
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		37
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		37
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		37
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		37
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		37

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647												
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	39 1	337 2	Y	-0-		-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	39 1	331 2	Y	-0-		-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	87 1	850 2	Y	-0-		-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	42 1	455 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	235	-0-	-137	-0-	16 1	219 2	Y	-0-		-0-
01		930 N	197	-0-	-733	-0-	14 1	183 2	Y	-0-		-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782												
08		1798 X	1383	-0-	-415	-0-	145 1	1238 2	Y	-0-		-0-
09		1620 X	1256	-0-	-364	-0-	131 1	1125 2	Y	-0-		-0-
10		1550 X	1289	-0-	-261	-0-	120 1	1169 2	Y	-0-		-0-
11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	129 1	1405 2	Y	-0-		-0-
12		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	108 1	1457 2	Y	-0-		-0-
01		1395 X	1388	-0-	-7	-0-	99 1	1289 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1736 X	1404	-0-	-332	-0-	148 1	1256 2	Y	-0-				-0-
09		1470 X	1263	-0-	-207	-0-	132 1	1131 2	Y	-0-				-0-
10		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	133 1	1304 2	Y	-0-				-0-
11		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	119 1	1297 2	Y	-0-				-0-
							59 4							
12		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	113 1	1525 2	Y	-0-				-0-
*01		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	105 1	1367 2	Y	-0-				-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450

08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	28 1	243 2	Y	-0-				-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 2	Y	-0-				-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 1	376 2	Y	-0-				-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	29 1	394 2	Y	-0-				-0-
*01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	31 1	411 2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10532 - 10722

08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	9 1	838 2	N	-0-				18
09		1080 N	974	-0-	-106	-0-	9 1	965 2	N	-0-				18
10		1023 N	768	-0-	-255	-0-	7 1	761 2	N	-0-				18
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	9 1	903 2	N	-0-				18
12		992 N	452	-0-	-540	-0-	4 1	448 2	N	-0-				18
01		775 N	254	-0-	-521	-0-	3 1	251 2	N	-0-				18

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	89 1	757 2	Y	-0-				-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	142 1	1220 2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	3219	-0-	119	119	299 1	2920 2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	2916	-0-	-84	35	246 1	2670 2	Y	-0-				-0-
12		2276 N	2241	-0-	-35	-0-	154 1	2087 2	Y	-0-				-0-
01		1922 X	1846	-0-	-76	-0-	131 1	1715 2	Y	-0-				-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

08		1178 N	955	-0-	-223	-0-	101 1	854 2	Y	-0-				-0-
09		1020 N	915	-0-	-105	-0-	96 1	819 2	Y	-0-				-0-
10		1116 N	845	-0-	-271	-0-	78 1	767 2	Y	-0-				-0-
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	79 1	863 2	Y	-0-				-0-
12		961 N	868	-0-	-93	-0-	60 1	808 2	Y	-0-				-0-
*01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	67 1	879 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6	-0-		16 1	133 2	Y		-0-			16
09	150 N	130	-0-	-20	-0-		14 1	116 2	Y		-0-			16
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		12 1	118 2	Y		-0-			16
11	150 N	140	-0-	-10	-0-		12 1	128 2	Y		-0-			16
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-		10 1	131 2	Y		-0-			16
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		10 1	130 2	Y		-0-			16

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496	
08	868 N	780	-0-	-88	-0-		82 1	698 2	N		-0-			13
09	810 N	682	-0-	-128	-0-		71 1	611 2	N		-0-			13
10	837 N	680	-0-	-157	-0-		63 1	617 2	N		-0-			13
11	750 N	722	-0-	-28	-0-		61 1	661 2	N		-0-			13
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-		54 1	724 2	N		-0-			13
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		54 1	709 2	N		-0-			13

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680	
08	1209 N	1051	-0-	-158	-0-		112 1	939 2	Y		-0-			27
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		153 1	1309 2	Y		-0-			27
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		132 1	1289 2	Y		-0-			27
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		114 1	1235 2	Y		-0-			27
12	1519 N	1442	-0-	-77	-0-		99 1	1343 2	Y		-0-			27
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		125 1	1626 2	Y		-0-			27

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626	
08	1612 N	1412	-0-	-200	-0-		149 1	1263 2	Y		-0-			122
09	1380 N	1269	-0-	-111	-0-		133 1	1136 2	Y		-0-			122
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		122 1	1190 2	Y		-0-			122
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		120 1	1299 2	Y		-0-			122
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		125 1	1695 2	Y		-0-			122
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		112 1	1454 2	Y		-0-	122 1		-0-

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698	
08	1426 X	1112	-0-	-314	-0-		118 1	994 2	Y		-0-			28
09	1350 X	1144	-0-	-206	-0-		120 1	1024 2	Y		-0-			28
10	1395 X	977	-0-	-418	-0-		91 1	886 2	Y		-0-			28
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-		107 1	1163 2	Y		-0-			28
12	1178 X	1043	-0-	-135	-0-		72 1	971 2	Y		-0-			28
*01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		105 1	1375 2	Y		-0-			28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-		11 1	91 2	Y		-0-			27
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-		12 1	105 2	Y		-0-			27
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		10 1	98 2	Y		-0-			27
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		13 1	140 2	Y		-0-			27
12	124 N	122	-0-	-2	-0-		8 1	114 2	Y		-0-			27
01	93 N	64	-0-	-29	-0-		5 1	59 2	Y		-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	125 1	1056 2	N	-0-			-0-
09		1170 N	1028	-0-	-142	-0-	107 1	921 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	98 1	957 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	975	-0-	-165	-0-	82 1	893 2	N	-0-			-0-
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	79 1	1069 2	N	-0-			-0-
*01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	85 1	1103 2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577													
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	174 1	1484 2	N	-0-			-0-
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	162 1	1388 2	N	-0-			-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	149 1	1457 2	N	-0-			-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	132 1	1436 2	N	-0-			-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	113 1	1534 2	N	-0-			-0-
*01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	120 1	1559 2	N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560													
08		744 N	514	-0-	-230	-0-	55 1	459 2	N	-0-			20
09		510 N	478	-0-	-32	-0-	50 1	428 2	N	-0-			20
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	46 1	454 2	N	-0-			20
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	41 1	440 2	N	-0-			20
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	481 2	N	-0-			20
*01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	38 1	493 2	N	-0-			20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810													
08		1953 X	1823	-0-	-130	-0-	177 1	1516 2	Y	118	116 1		5
							130 9						
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	277 1	2370 2	Y	108	85 1		28
							119 9						
10		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	285 1	2787 2	Y	103	118 1		13
							113 9						
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	246 1	2672 2	Y	146	142 1		17
							161 9						
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	189 1	2553 2	Y	127	105 1		39
							140 9						
*01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	276 1	3593 2	Y	131	151 1		19
							144 9						

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682													
08		1023 X	882	-0-	-141	-0-	93 1	789 2	Y	-0-			-0-
09		990 X	828	-0-	-162	-0-	87 1	741 2	Y	-0-			-0-
10		1023 X	927	-0-	-96	-0-	86 1	841 2	Y	-0-			-0-
11		930 X	233	-0-	-697	-0-	20 1	213 2	Y	-0-			-0-
12		961 X	481	-0-	-480	-0-	33 1	448 2	Y	-0-			-0-
01		930 X	661	-0-	-269	-0-	47 1	614 2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674													
08		1240 X	1147	-0-	-93	-0-	121 1	1026 2	Y	-0-			-0-
09		1200 X	1105	-0-	-95	-0-	116 1	989 2	Y	-0-			-0-
10		1240 X	1136	-0-	-104	-0-	105 1	1031 2	Y	-0-			-0-
11		1170 X	1111	-0-	-59	-0-	94 1	1017 2	Y	-0-			-0-
12		1147 X	953	-0-	-194	-0-	66 1	887 2	Y	-0-			-0-
*01		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	82 1	1071 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	125 1	1059 2	N	-0-			25
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	135 1	1155 2	N	-0-			25
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	165 1	1617 2	N	-0-			25
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	151 1	1638 2	N	-0-			25
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118 1	1593 2	N	-0-			25
*01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	126 1	1645 2	N	-0-			25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662													
08	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	216 1	1840 2	N	30			46
							33 9						
09	3120	X	1037	-0-	-2083	-0-	106 1	907 2	N	22			68
							24 9						
10	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	144 1	1409 2	N	40	93 1		15
							44 9						
11	3120	X	2149	-0-	-971	-0-	180 1	1956 2	N	12			27
							13 9						
12	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	124 1	1682 2	N	23			50
							25 9						
01	2077	X	1608	-0-	-469	-0-	113 1	1467 2	N	25			75
							28 9						

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706													
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	83 1	702 2	N	-0-			-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	76 1	650 2	N	-0-			-0-
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	74 1	723 2	N	-0-			-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	63 1	681 2	N	-0-			-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52 1	705 2	N	-0-			-0-
							6 4						
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	53 1	696 2	N	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725													
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			92
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	Y	-0-			92
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 2	Y	-0-			92
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			92
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-			92

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674												
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	60	1	506	2	Y	-0-
09		570 N	407	-0-	-163	-0-	43	1	364	2	Y	-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-
11		540 N	439	-0-	-101	-0-	37	1	402	2	Y	-0-
12		434 N	364	-0-	-70	-0-	25	1	339	2	Y	-0-
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	37	1	477	2	Y	-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680												
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	Y	-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	Y	-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	Y	-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-
01		434 N	250	-0-	-184	-0-	18	1	232	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1108	-0-	-442	-0-	118	1	990	2	N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	203	1	1743	2	N	-0-			-0-
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	216	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	207	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	168	1	2272	2	N	-0-			-0-
*01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	14	4	171	1	2230	2	N	-0-	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

08	775 N	486	-0-	-289	-0-	51	1	435	2	N	-0-			-0-
09	810 N	427	-0-	-383	-0-	45	1	382	2	N	-0-			-0-
10	682 N	402	-0-	-280	-0-	37	1	365	2	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-			-0-
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

08	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	136	-0-	-104	-0-	14	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1345	2	N	-0-			52
09	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	129	1	1103	2	N	-0-			52
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	233	1	2275	2	N	-0-			52
11	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	110	1	1197	2	N	-0-			52
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	85	1	1145	2	N	-0-			52
01	2387 N	1248	-0-	-1139	-0-	89	1	1159	2	N	-0-			52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	765	2	N	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	N	-0-			-0-
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	80	1	787	2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	2	N	-0-			-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	N	-0-			-0-
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

08	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	109	1	924	2	N	-0-			-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	141	1	1210	2	N	-0-			-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	116	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	1105	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	88	1	1191	2	N	-0-			-0-
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	236451	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9584 - 10668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		682 N	663	-0-	-19	-0-	70 1	593 2	N	-0-			53
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	73 1	625 2	N	-0-			53
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	72 1	703 2	N	-0-			53
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	676 2	N	-0-			53
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	52 1	711 2	N	-0-			53
*01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	57 1	746 2	N	-0-			53

LITTLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	237618	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	7074 - 10704	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	238044	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9416 - 10638	
08		775 N	751	-0-	-24	-0-	80 1	671 2	N	-0-			-0-
09		960 N	693	-0-	-267	-0-	72 1	621 2	N	-0-			-0-
10		899 N	719	-0-	-180	-0-	67 1	652 2	N	-0-			-0-
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	59 1	640 2	N	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	50 1	670 2	N	-0-			-0-
*01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	53 1	690 2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	238046	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9418 - 10632	
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	241 1	2046 2	N	-0-			84
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	242 1	2071 2	N	-0-			84
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	197 1	1931 2	N	-0-			84
11		2220 N	2041	-0-	-179	-0-	172 1	1869 2	N	-0-			84
12		2387 N	1746	-0-	-641	-0-	120 1	1626 2	N	-0-			84
01		2139 N	1740	-0-	-399	-0-	124 1	1616 2	N	-0-			84

KANGERGA 2		WELL #:		3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663	
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 2	Y	-0-			60
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 2	Y	-0-			60
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 2	Y	-0-			60
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1	169 2	Y	-0-			60
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	Y	-0-			60
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	Y	-0-			60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771	
08		372 N	84	-0-	-288	-0-	8 1	76 2	Y	-0-			25
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	7 1	61 2	Y	-0-			25
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 2	Y	-0-			25
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	-0-			25
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-			25
*01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	49 1	635 2	Y	-0-			25

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691	
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	70 1	596 2	Y	-0-			-0-
09		660 N	514	-0-	-146	-0-	54 1	460 2	Y	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	59 1	573 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	486	-0-	-144	-0-	41 1	445 2	Y	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	Y	-0-			-0-
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	43 1	565 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #1				WELL #: 14	RRCID -> 239244	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	207 1	1755 2	Y	-0-	-0-	
09		1890 N	1844	-0-	-46	-0-	193 1	1651 2	Y	-0-	-0-	
10		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	177 1	1730 2	Y	-0-	-0-	
11		1890 N	1789	-0-	-101	-0-	151 1	1638 2	Y	-0-	-0-	
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	137 1	1851 2	Y	-0-	-0-	
*01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	141 1	1841 2	Y	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13	RRCID -> 239824	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9380	- 10610			
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	189 1	1596 2	N	-0-	-0-	
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	201 1	1726 2	N	-0-	-0-	
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	183 1	1787 2	N	-0-	-0-	
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	173 1	1880 2	N	-0-	-0-	
12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	152 1	2060 2	N	-0-	-0-	
*01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	161 1	2106 2	N	-0-	-0-	

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 240768	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9430	- 10558			
08		3193 X	2887	-0-	-306	-0-	305 1	2582 2	N	-0-	43	
09		3090 X	2873	-0-	-217	-0-	300 1	2573 2	N	-0-	43	
10		3193 X	2664	-0-	-529	-0-	247 1	2417 2	N	-0-	43	
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	257 1	2792 2	N	-0-	43	
12		2976 X	2912	-0-	-64	-0-	200 1	2712 2	N	-0-	43	
01		2976 X	2920	-0-	-56	-0-	208 1	2712 2	N	-0-	43	

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 242555	COMPL. DATE 07/08/2017	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7130	- 10650			
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	236 1	1998 2	N	5	89	
							6 9					
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	212 1	1812 2	N	-0-	89	
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	193 1	1884 2	N	34	123	
							37 9					
11		2160 N	1906	-0-	-254	-0-	161 1	1745 2	N	-0-	123	
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	152 1	2056 2	N	31	112	42 1
							172 4	34 9				
*01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	157 1	2048 2	N	11	123	
							12 9					

VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9954	- 10715			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COBRA #2				WELL #: 2	RRCID -> 242755	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7228	- 10832			
08		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	1395 1	11807 2	Y	-0-	126	
09		12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	1273 1	10908 2	Y	-0-	126	
10		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	1162 1	11365 2	Y	-0-	126	
11		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1074 1	11666 2	Y	-0-	126	
12		5487 X	1866	-0-	-3621	-0-	128 1	1738 2	Y	-0-	126	
01		5487 X	1003	-0-	-4484	-0-	71 1	932 2	Y	-0-	126	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #3				WELL #: 8	RRCID -> 242756	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9652	- 10740						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STINGRAY				WELL #: 6	RRCID -> 242757	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 10949	PERF. 9780	- 10796						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COBRA #2				WELL #: 4	RRCID -> 242758	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7235	- 10830						
08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	1056 1	8943 2	Y	188	168 1					104
09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	1079 1	9240 2	Y	150	160 1					94
10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	872 1	8527 2	Y	137	166 1					65
11	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	151 9	9992 2	Y	161	176 1					50
12	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	920 1	8812 2	Y	160	160 1					50
01	4557 X	2385	-0-	-2172	-0-	177 9	2009 2	Y	202	167 1					85

KANGERGA 1				WELL #: 10	RRCID -> 242773	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9470	- 10722						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIPER #1				WELL #: 6	RRCID -> 243215	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9536	- 10668						
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	45 1	381 2	Y	-0-						-0-
09	510 N	240	-0-	-270	-0-	25 1	215 2	Y	-0-						-0-
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	23 1	222 2	Y	-0-						-0-
11	420 N	173	-0-	-247	-0-	15 1	158 2	Y	-0-						-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	14 1	191 2	Y	-0-						-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	4 1	51 2	Y	-0-						-0-

WORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 243395	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	- 10711						
08	1023 X	323	-0-	-700	-0-	33 1	290 2	Y	-0-						-0-
09	990 X	103	-0-	-887	-0-	11 1	92 2	Y	-0-						-0-
10	1178 X	150	-0-	-1028	-0-	14 1	136 2	Y	-0-						-0-
11	1140 X	117	-0-	-1023	-0-	10 1	107 2	Y	-0-						-0-
12	1178 X	117	-0-	-1061	-0-	8 1	109 2	Y	-0-						-0-
01	310 X	113	-0-	-197	-0-	8 1	105 2	Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6107 X	3168	-0-	-2939	-0-	332 1	2818 2	N	16			152
09		5910 X	2773	-0-	-3137	-0-	18 9	2476 2	N	7	141 1		18
10		5673 X	2599	-0-	-3074	-0-	289 1	2351 2	N	7			25
11		5460 X	2202	-0-	-3258	-0-	8 9	2016 2	N	-0-			25
12		3348 X	2510	-0-	-838	-0-	240 1	2323 2	N	14			39
01		3162 X	2692	-0-	-470	-0-	172 1	2500 2	N	-0-			39
							15 9						
							192 1						

LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622	
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, JACK		WELL #:		3	RRCID ->	244104	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9716 - 10700	
08		372 N	281	-0-	-91	-0-	30 1	251 2	Y	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	Y	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	30 1	297 2	Y	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	20 1	272 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	138	-0-	-203	-0-	10 1	128 2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244315	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7343 - 10620	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA #1		WELL #:		5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	8750 - 10640	
08		620 N	452	-0-	-168	-0-	48 1	404 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	479	-0-	-61	-0-	50 1	429 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	402	-0-	-94	-0-	37 1	365 2	Y	-0-			-0-
11		450 N	397	-0-	-53	-0-	33 1	364 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	432	-0-	-64	-0-	30 1	402 2	Y	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	28 1	366 2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244504	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9486 - 10670	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517										COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	9436 - 10590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	67	1	569	2	N	-0-		-0-		
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	119	1	1024	2	N	-0-		-0-		
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	N	-0-		-0-		
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	-0-		-0-		
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-		-0-		
01	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	83	1	1082	2	N	-0-		-0-		

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519										COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9588 - 10690
08	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	226	1	1911	2	N	-0-		73		
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	220	1	1884	2	N	-0-		73		
10	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	199	1	1942	2	N	24	44 1	53		
						26	9								
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	186	1	2023	2	N	-0-		53		
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	155	1	2104	2	N	-0-		53		
*01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	172	1	2248	2	N	28	73 1	8		
						31	9								

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520										COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	6544 - 10626
08	1953 X	1716	-0-	-237	-0-	181	1	1535	2	N	-0-		-0-		
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	164	1	1408	2	N	-0-		-0-		
10	1767 X	1632	-0-	-135	-0-	151	1	1481	2	N	-0-		-0-		
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	145	1	1570	2	N	-0-		-0-		
12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	-0-		-0-		
						45	4								
*01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1832	2	N	-0-		-0-		

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027										COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	9346 - 10670
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136										COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9616 - 10702
08	868 N	599	-0-	-269	-0-	63	1	536	2	N	-0-		-0-		
09	780 N	544	-0-	-236	-0-	57	1	487	2	N	-0-		-0-		
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	52	1	504	2	N	-0-		-0-		
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	45	1	490	2	N	-0-		-0-		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	N	-0-		-0-		
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	38	1	495	2	N	-0-		-0-		

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639										COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10620 - 10640
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618												
08	1054	N	420	-0-	-634	-0-	44	1	376	2	N	-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	41	1	354	2	N	-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	414	2	N	-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	32	1	348	2	N	-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670												
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	384	2	4	9	Y	1
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	1
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	406	2	13	9	Y	13
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	385	2	4	9	Y	17
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	416	2	4	9	Y	2
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	Y	6

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620												
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	761	2	N	-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	N	-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	N	-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	66	1	717	2	N	-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	752	2	N	-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566												
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	158	1	1338	2	N	-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	150	1	1283	2	N	-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	134	1	1310	2	N	-0-
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	120	1	1306	2	N	-0-
12	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	87	1	1180	2	N	-0-
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	60	4	89	1	N	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640												
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1156	2	Y	51
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	127	1	1089	2	Y	51
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	112	1	1091	2	Y	51
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	2	Y	51
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1202	2	Y	51
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	43	4	95	1	Y	51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	Y	11	46	1		4	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-				4	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	575	2	32	9	Y	29				33	
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	466	2	13	9	Y	12				45	
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	438	2	10	9	Y	9	49	1		5	
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	454	2	11	9	Y	10				15	

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

08	1519 X	874	-0-	-645	-0-	874	2			Y	-0-				-0-
09	1470 X	672	-0-	-798	-0-	672	2			Y	-0-				-0-
10	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-				-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-				-0-
12	868 X	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-				-0-
01	1488 X	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

08	930 N	875	-0-	-55	-0-	93	1	782	2	N	-0-				67
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	89	1	761	2	N	-0-				67
10	930 N	878	-0-	-52	-0-	78	1	766	2	N	31	81	1		17
						34	9								
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	67	1	732	2	N	-0-				17
12	868 N	838	-0-	-30	-0-	58	1	780	2	N	-0-				17
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	61	1	798	2	N	-0-				17

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

08	403 N	211	-0-	-192	-0-	23	1	188	2	N	-0-				53
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	25	1	214	2	N	-0-				53
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-				53
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	N	-0-				53
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	2	N	-0-				53
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-				53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	N	-0-				47
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-				47
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-				47
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	N	-0-				47
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-				47
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-				47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

08	1891 X	897	-0-	-994	-0-	880	2	17	9	Y	15	100	1		5
09	1830 X	579	-0-	-1251	-0-	579	2			Y	-0-				5
10	2077 X	727	-0-	-1350	-0-	677	2	50	9	Y	45	1	8		49
11	2010 X	1792	-0-	-218	-0-	1773	2	19	9	Y	17				66
12	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2116	2	17	9	Y	15	73	1		8
*01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2060	2	17	9	Y	15				23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 X	789	-0-	-575	-0-	83	1	706	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1020 X	749	-0-	-271	-0-	78	1	671	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	992 X	804	-0-	-188	-0-	75	1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	960 X	773	-0-	-187	-0-	65	1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	76	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-	-0-	-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

08	217 N	54	-0-	-163	-0-	6	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

08	868 N	818	-0-	-50	-0-	87	1	731	2	N	-0-	-0-	37
09	870 N	757	-0-	-113	-0-	79	1	678	2	N	-0-	-0-	37
10	589 N	423	-0-	-166	-0-	39	1	384	2	N	-0-	-0-	37
11	780 N	523	-0-	-257	-0-	44	1	479	2	N	-0-	-0-	37
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	71	1	964	2	N	-0-	-0-	37
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	N	-0-	-0-	37

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

08	682 N	396	-0-	-286	-0-	41	1	355	2	N	-0-	-0-	112
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	54	1	462	2	N	-0-	-0-	112
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	165	1	1617	2	N	-0-	-0-	112
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	153	1	1663	2	N	-0-	-0-	112
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	104	1	1408	2	N	-0-	-0-	112
01	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	38	4				-0-	-0-	112
						83	1	1083	2	N	-0-	-0-	

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

08	682 N	451	-0-	-231	-0-	48	1	403	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	46	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	470	2	N	-0-	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	31	RRCID ->	255582	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9408 - 10626
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	744 N	264	-0-	-480	-0-	28	1	236	2	N	-0-		-0-
09	540 N	320	-0-	-220	-0-	33	1	287	2	N	-0-		-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	22	1	211	2	N	-0-		-0-
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	15	1	158	2	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-		-0-
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	108	1	1408	2	N	-0-		-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	28	RRCID ->	255583	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9636 - 10682
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	208	1	1757	2	N	-0-		38
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	191	1	1633	2	N	-0-		38
10	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	160	1	1569	2	N	-0-		38
11	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	151	1	1645	2	N	-0-		38
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1796	2	N	-0-		38
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	144	1	1885	2	N	-0-		38

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	255588	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9450 - 10616
08	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	194	1	1637	2	N	-0-		17
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	227	1	1945	2	N	-0-		17
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	204	1	1998	2	N	-0-		17
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	178	1	1937	2	N	-0-		17
12	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	147	1	1988	2	N	-0-		17
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	-0-		17

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	256202	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9400 - 10600
08	4743 X	4316	-0-	-427	-0-	457	1	3859	2	N	-0-		53
09	4590 X	3773	-0-	-817	-0-	394	1	3379	2	N	-0-		53
10	4743 X	3520	-0-	-1223	-0-	326	1	3191	2	N	3		56
11	4380 X	3319	-0-	-1061	-0-	280	1	3039	2	N	-0-		56
12	4464 X	2454	-0-	-2010	-0-	169	1	2285	2	N	-0-		56
01	4309 X	2821	-0-	-1488	-0-	201	1	2617	2	N	3		59

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	257515	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9458 - 10670
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	N	-0-		55
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-		55
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-		55
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-		55
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-		55
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		55

PEARL BARRON				WELL #:	5HA	RRCID ->	258908	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10700 - 14620
08	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	161	1	16061	2	N	135	160 1	18 8 54
09	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	153	1	15545	2	N	60	4 8	110
10	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	155	1	16153	2	N	75	8 8	177
11	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	149	1	15449	2	N	55	186 1	4 8 42
12	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	155	1	15789	2	N	20	3 8	59
*01	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	162	1	15870	2	N	126	4 8	181

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10594 - 10842
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-
09		240 N	108	-0-	-132	-0-	2	1	106	2	N	-0-
10		279 N	200	-0-	-79	-0-	14	1	186	2	N	-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	5	1	140	2	N	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261099	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10720 - 16271
08		11005 X	9302	-0-	-1703	-0-	9259	2	43	9	N	39
09		9810 X	8230	-0-	-1580	-0-	8230	2			N	-0-
10		10137 X	8913	-0-	-1224	-0-	8881	2	32	9	N	29
11		9570 X	7586	-0-	-1984	-0-	7558	2	28	9	N	25
12		9331 X	7602	-0-	-1729	-0-	7602	2			N	-0-
01		9300 X	7409	-0-	-1891	-0-	7375	2	34	9	N	31

JARRELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	262204	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10620 - 15273
08		8308 X	7047	-0-	-1261	-0-	7045	2	2	9	N	2
09		7380 X	7237	-0-	-143	-0-	7236	2	1	9	N	1
10		7626 X	7459	-0-	-167	-0-	7455	2	4	9	N	4
11		7380 X	6270	-0-	-1110	-0-	6270	2			N	-0-
12		7471 X	5851	-0-	-1620	-0-	5851	2			N	-0-
01		7471 X	5045	-0-	-2426	-0-	5045	2			N	-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263018	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10890 - 14943
08		6572 X	5925	-0-	-647	-0-	626	1	5299	2	N	-0-
09		6180 X	5515	-0-	-665	-0-	576	1	4939	2	N	-0-
10		6293 X	5774	-0-	-519	-0-	535	1	5239	2	N	-0-
11		5880 X	5445	-0-	-435	-0-	459	1	4986	2	N	-0-
12		6076 X	5466	-0-	-610	-0-	376	1	5090	2	N	-0-
01		5921 X	5341	-0-	-580	-0-	380	1	4961	2	N	-0-

WORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	264680	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10843 - 17025
08		17205 X	15486	-0-	-1719	-0-	1625	1	13759	2	Y	93
09		16650 X	14746	-0-	-1904	-0-	1529	1	13099	2	Y	107
10		16306 X	13549	-0-	-2757	-0-	1252	1	12244	2	Y	48
11		15780 X	15190	-0-	-590	-0-	1273	1	13830	2	Y	79
12		16058 X	15927	-0-	-131	-0-	1087	1	14726	2	Y	104
*01		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1154	1	15056	2	Y	90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	16523 X	14684	-0-	-1839	-0-	1550	1	13134	2	N	-0-		45	
09	15390 X	13619	-0-	-1771	-0-	1424	1	12195	2	N	-0-		45	
10	15407 X	13911	-0-	-1496	-0-	1290	1	12620	2	N	1	1 8	45	
11	14220 X	12573	-0-	-1647	-0-	1059	1	11501	2	N	12	2 8	55	
12	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	1015	1	13740	2	N	42		97	
*01	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1044	1	13619	2	N	43		140	
						47	9							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478														
08	16678 X	11803	-0-	-4875	-0-	116	1	11584	2	Y	94	101 1	17 8	24
09	12270 X	11845	-0-	-425	-0-	103	9	115	1	Y	54	46 1	2 8	30
10	12586 X	12354	-0-	-232	-0-	59	9	117	1	Y	26	37 1		19
11	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	29	9	111	1	Y	66	39 1	1 8	45
12	12245 X	11717	-0-	-528	-0-	73	9	114	1	Y	29	42 1		32
01	12369 X	11276	-0-	-1093	-0-	32	9	113	1	Y	39	63 1	2 8	6
						43	9							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
08	18538 X	17132	-0-	-1406	-0-	169	1	16876	2	N	79	22 8		176
09	17940 X	16233	-0-	-1707	-0-	87	9	158	1	N	30	2 8		204
10	18383 X	16554	-0-	-1829	-0-	33	9	156	1	N	131	174 1	34 8	127
11	17640 X	15742	-0-	-1898	-0-	144	9	149	1	N	71	2 8		196
12	17639 X	15904	-0-	-1735	-0-	78	9	154	1	N	73	170 1		99
01	17143 X	15853	-0-	-1290	-0-	80	9	160	1	N	2	2 8		99
						2	9							

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
08	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	1216	1	10300	2	N	-0-			69
09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	1167	1	10000	2	N	-0-			69
10	10478 X	8381	-0-	-2097	-0-	777	1	7604	2	N	-0-			69
11	11130 X	8079	-0-	-3051	-0-	657	1	7137	2	N	-0-			69
12	11532 X	9351	-0-	-2181	-0-	285	4	638	1	N	70			139
01	11532 X	8887	-0-	-2645	-0-	77	9	633	1	N	-0-			139
						633	1	8254	2	N	-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	460 1	3895 2	N	7		69	
09	4170 X	3755	-0-	-415	-0-	8 9	3350 2	N	13		82	
10	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	14 9	3623 2	N	40	112 1	10	
11	4230 X	3889	-0-	-341	-0-	370 1	3535 2	N	25		35	
12	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	44 9	3686 2	N	2		37	
*01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	326 1	4245 2	N	-0-		37	

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401												
08	21576 X	18703	-0-	-2873	-0-	1961 1	16617 2	N	114	178 1	110	
09	20430 X	17204	-0-	-3226	-0-	125 9	15289 2	N	118	181 1	47	
10	20708 X	16350	-0-	-4358	-0-	1785 1	14739 2	N	95		142	
11	19170 X	17921	-0-	-1249	-0-	130 9	16310 2	N	99	161 1	80	
12	19468 X	18734	-0-	-734	-0-	1506 1	17316 2	N	126	181 1	25	
*01	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	105 9	18058 2	N	136		161	
						150 9						

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917												
08	14043 X	13132	-0-	-911	-0-	1376 1	11670 2	N	78		162	
09	13050 X	12220	-0-	-830	-0-	86 9	10871 2	N	73	160 1	75	
10	13485 X	12430	-0-	-1055	-0-	1269 1	11200 2	N	77	87 1	65	
11	12720 X	11671	-0-	-1049	-0-	80 9	10620 2	N	66		131	
12	13144 X	12961	-0-	-183	-0-	1145 1	12010 2	N	58		189	
01	13144 X	13004	-0-	-140	-0-	85 9	12005 2	N	71	176 1	84	
						978 1						
						73 9						
						887 1						
						64 9						
						921 1						
						78 9						

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683												
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	74 1	614 2	Y	-0-		-0-	
09	660 N	586	-0-	-74	-0-	61 1	525 2	Y	-0-		-0-	
10	682 N	540	-0-	-142	-0-	50 1	490 2	Y	-0-		-0-	
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	65 1	701 2	Y	-0-		-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46 1	625 2	Y	-0-		-0-	
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	32 1	412 2	Y	-0-		-0-	

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664												
08	1550 X	45	-0-	-1505	-0-	5 1	40 2	N	-0-		30	
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		30	
10	1550 X	71	-0-	-1479	-0-	7 1	64 2	N	-0-		30	
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		30	
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-		30	
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	2 1	23 2	N	-0-		30	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	58404 X	47527	-0-	-10877	-0-	4993	1	42303	2	Y	210	93	1	127
09	51510 X	44362	-0-	-7148	-0-	4615	1	39536	2	Y	192	221	1	98
10	50406 X	44754	-0-	-5652	-0-	4129	1	40399	2	Y	205	247	1	56
11	48780 X	40185	-0-	-8595	-0-	3373	1	36626	2	Y	169	214	1	11
12	50406 X	41362	-0-	-9044	-0-	2833	1	38361	2	Y	153	98	1	66
01	47523 X	42482	-0-	-5041	-0-	3015	1	39320	2	Y	134	183	1	17

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364														
08	58404 X	44706	-0-	-13698	-0-	44551	2	155	9	Y	141	76	1	85
09	56520 X	41245	-0-	-15275	-0-	41136	2	109	9	Y	99	134	1	50
10	51987 X	42620	-0-	-9367	-0-	3945	1	38595	2	Y	73	103	1	20
11	46530 X	40596	-0-	-5934	-0-	3412	1	37057	2	Y	115	128	1	7
12	46934 X	43844	-0-	-3090	-0-	3006	1	40703	2	Y	123	77	1	53
*01	50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	3574	1	46612	2	Y	145	180	1	18

KARGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696														
08	80073 X	57455	-0-	-22618	-0-	161	1	57093	2	Y	183	175	1	155
09	71100 X	53280	-0-	-17820	-0-	156	1	52906	2	Y	198	270	1	83
10	67766 X	61881	-0-	-5885	-0-	1720	1	59812	2	Y	317	265	1	135
11	59593 X	59593	-0-	-0-	-0-	1680	1	57711	2	Y	184	265	1	54
12	60920 X	60920	-0-	-0-	-0-	1764	1	59018	2	Y	125			179
01	61876 X	59035	-0-	-2841	-0-	1743	1	57184	2	Y	98	183	1	94

KARGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870														
08	80321 X	64326	-0-	-15995	-0-	180	1	63945	2	Y	183	175	1	155
09	69900 X	59254	-0-	-10646	-0-	174	1	58862	2	Y	198	270	1	83
10	72230 X	69691	-0-	-2539	-0-	1938	1	67406	2	Y	315	264	1	134
11	67020 X	65991	-0-	-1029	-0-	1860	1	63929	2	Y	184	264	1	54
12	65427 X	65427	-0-	-0-	-0-	1894	1	63395	2	Y	125			179
01	69688 X	64885	-0-	-4803	-0-	1915	1	62862	2	Y	98	183	1	94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	158565	X	119065	-0-	-39500	-0-	125	1	117728	2	Y	1102	1141	1	68
							1212	9							
09	145740	X	109123	-0-	-36617	-0-	123	1	107866	2	Y	1031	1034	1	65
							1134	9							
10	140585	X	97278	-0-	-43307	-0-	116	1	95992	2	Y	1064	1034	1	95
							1170	9							
11	128160	X	88564	-0-	-39596	-0-	103	1	87566	2	Y	814	832	1	77
							895	9							
12	125860	X	85096	-0-	-40764	-0-	103	1	84151	2	Y	765	763	1	79
							842	9							
01	119071	X	80217	-0-	-38854	-0-	101	1	79412	2	Y	640	625	1	94
							704	9							
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174															
08	171833	X	133670	-0-	-38163	-0-	142	1	132453	2	Y	977	1010	1	60
							1075	9							
09	156420	X	122425	-0-	-33995	-0-	138	1	121288	2	Y	908	911	1	57
							999	9							
10	151807	X	112931	-0-	-38876	-0-	135	1	111722	2	Y	976	946	1	87
							1074	9							
11	139140	X	93113	-0-	-46027	-0-	109	1	92266	2	Y	671	694	1	64
							738	9							
12	137361	X	90382	-0-	-46979	-0-	110	1	89571	2	Y	637	635	1	66
							701	9							
01	133672	X	85178	-0-	-48494	-0-	107	1	84465	2	Y	551	536	1	81
							606	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
08	116839	X	83104	-0-	-33735	-0-	88	1	82160	2	Y	778	807	1	48
							856	9							
09	113070	X	70877	-0-	-42193	-0-	80	1	70057	2	Y	673	679	1	42
							740	9							
10	106299	X	68686	-0-	-37613	-0-	82	1	67787	2	Y	743	719	1	66
							817	9							
11	94440	X	63045	-0-	-31395	-0-	73	1	62331	2	Y	583	594	1	55
							641	9							
12	90830	X	61972	-0-	-28858	-0-	75	1	61282	2	Y	559	556	1	58
							615	9							
01	83111	X	59389	-0-	-23722	-0-	75	1	58794	2	Y	473	462	1	69
							520	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532															
08	199919	X	145880	-0-	-54039	-0-	154	1	144142	2	Y	1440	1480	1	89
							1584	9							
09	175890	X	132515	-0-	-43375	-0-	149	1	130893	2	Y	1339	1344	1	84
							1473	9							
10	167927	X	102378	-0-	-65549	-0-	122	1	100981	2	Y	1159	1140	1	103
							1275	9							
11	151800	X	99830	-0-	-51970	-0-	116	1	98623	2	Y	992	1001	1	94
							1091	9							
12	148521	X	92718	-0-	-55803	-0-	113	1	91629	2	Y	887	889	1	92
							976	9							
01	145886	X	86395	-0-	-59491	-0-	108	1	85482	2	Y	732	717	1	107
							805	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		363568 X	252551	-0-	-111017	-0-	266 3605	1 9	248680	2	Y	3277 3244	1	163
09		351840 X	263074	-0-	-88766	-0-	277 3769	1 9	259028	2	Y	3426 3530	1	58
10		332537 X	248593	-0-	-83944	-0-	274 3559	1 9	244760	2	Y	3235 3207	1	86
11		310920 X	221632	-0-	-89288	-0-	272 3682	1 9	217678	2	Y	3347 3190	1	243
12		271839 X	217093	-0-	-54746	-0-	271 3339	1 9	213483	2	Y	3035 3164	1	114
01		271839 X	202267	-0-	-69572	-0-	276 3034	1 9	198957	2	Y	2758 2745	1	127

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
08		320075 X	224688	-0-	-95387	-0-	239 2543	1 9	221906	2	Y	2312 2296	1	115
09		309750 X	199192	-0-	-110558	-0-	210 2287	1 9	196695	2	Y	2079 2159	1	35
10		295864 X	186585	-0-	-109279	-0-	205 2101	1 9	184279	2	Y	1910 1894	1	51
11		271560 X	165437	-0-	-106123	-0-	203 2127	1 9	163107	2	Y	1934 1845	1	140
12		250914 X	149569	-0-	-101345	-0-	190 1917	1 9	147462	2	Y	1743 1815	1	65
01		224688 X	138607	-0-	-86081	-0-	192 1751	1 9	136664	2	Y	1592 1583	1	74

SLANT OPERATING, LLC 786697														
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334														
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-		99
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		99
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		99
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		99
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	416	2	28	9	N	25		124
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		124

TGNR GULF COAST LLC 850992														
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644														
08		T. A.	1139	-0-	1139	1139	683	1	456	2	Y	-0-		53
09		T. A.	1123	-0-	1123	2262	682	1	441	2	Y	-0-		53
10		T. A.	1149	-0-	1149	3411	706	1	441	2	Y	2		55
11		4589 X	1178	-0-	-3411	-0-	632 28	1 9	518	2	Y	25 70	1	10
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	901	1	811	2	Y	-0-		10
*01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	690	1	683	2	Y	-0-		10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		934 N	934	-0-	-0-	131 1	803 2	Y		-0-			17
09		987 N	987	-0-	-0-	134 1	853 2	Y		-0-			17
10		1033 N	1033	-0-	-0-	125 1	907 2	Y		1			18
11		1263 N	1263	-0-	-0-	175 1	1079 2	Y		8	14	1	12
12		713 N	713	-0-	-0-	116 1	593 2	Y		4			16
01		682 N	527	-0-	-155	76 1	451 2	Y		-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	9578 - 10673	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630	
08		1662 N	1662	-0-	-0-	997 1	665 2	Y		-0-			77
09		1743 N	1743	-0-	-0-	1058 1	685 2	Y		-0-			77
10		1683 N	1683	-0-	-0-	1034 1	646 2	Y		3			80
11		1951 N	1951	-0-	-0-	1048 1	857 2	Y		42	105	1	17
12		1798 N	1594	-0-	-204	839 1	755 2	Y		-0-			17
*01		1674 N	1373	-0-	-301	690 1	683 2	Y		-0-			17

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762	
08		806 N	750	-0-	-56	105 1	645 2	N		-0-			47
09		780 N	669	-0-	-111	91 1	578 2	N		-0-			47
10		595 N	595	-0-	-0-	72 1	523 2	N		-0-			47
11		720 N	646	-0-	-74	89 1	551 2	N		5	12	1	40
12		702 N	702	-0-	-0-	114 1	584 2	N		4			44
*01		788 N	788	-0-	-0-	114 1	674 2	N		-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620	
08		140 X	-0-	-0-	-140			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 219801		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		173 N	173	-0-	-0-	24 1	149 2	Y	-0-			4
09		179 N	179	-0-	-0-	24 1	155 2	Y	-0-			4
10		174 N	174	-0-	-0-	21 1	153 2	Y	-0-			4
11		213 N	213	-0-	-0-	30 1	182 2	Y	1	3 1		2
						1 9						
12		194 N	194	-0-	-0-	32 1	161 2	Y	1			3
						1 9						
01		124 N	101	-0-	-23	15 1	86 2	Y	-0-			3

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219924		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608				
08		682 N	578	-0-	-104	81 1	497 2	N	-0-			15
09		1070 N	1070	-0-	-0-	145 1	925 2	N	-0-			15
10		1334 N	1334	-0-	-0-	162 1	1171 2	N	1			16
						1 9						
11		1398 N	1398	-0-	-0-	194 1	1194 2	N	9	16 1		9
						10 9						
12		1205 N	1205	-0-	-0-	196 1	1001 2	N	7			16
						8 9						
01		1302 N	1057	-0-	-245	153 1	904 2	N	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 222541		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		14B2 EXT	2396	-0-	2396	2396	346 1	2050 2	Y	-0-		7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10080 - 10620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		651 X	515	-0-	-136	-0-	72 1	443 2	Y	-0-				5
09		420 X	216	-0-	-204	-0-	29 1	187 2	Y	-0-				5
10		372 X	264	-0-	-108	-0-	32 1	232 2	Y	-0-				5
11		510 X	147	-0-	-363	-0-	20 1	126 2	Y	1	3	1		3
							1	9						
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				3
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9386 - 10609		

08		186 N	180	-0-	-6	-0-	25 1	155 2	Y	-0-				5
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	18 1	115 2	Y	-0-				5
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	Y	-0-				5
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	19 1	116 2	Y	2	5	1		2
							2	9						
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	23 1	116 2	Y	1				3
							1	9						
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	17 1	102 2	Y	-0-				3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	9460 - 10683		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9504 - 10618		

08		620 N	456	-0-	-164	-0-	64 1	392 2	Y	-0-				32
09		600 N	328	-0-	-272	-0-	45 1	283 2	Y	-0-				32
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	45 1	325 2	Y	-0-				32
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	74 1	455 2	Y	4	11	1		25
							4	9						
12		341 N	11	-0-	-330	-0-	2	1	Y	-0-				25
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				25

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9535 - 10639		

08		279 N	253	-0-	-26	-0-	35 1	218 2	Y	-0-				7
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	44 1	280 2	Y	-0-				7
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	40 1	289 2	Y	-0-				7
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	43 1	268 2	Y	2	5	1		4
							2	9						
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	37 1	190 2	Y	2				6
							2	9						
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9376 - 10584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	253	1	1554	2	N	-0-			39
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	246	1	1568	2	N	-0-			39
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	344	1	2492	2	N	4			43
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	249	1	1534	2	N	11	31	1	23
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	326	1	1667	2	N	11			34
01	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	246	1	1457	2	N	-0-			34
CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10106 - 10531		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9364 - 10590		
08	2325 N	1418	-0-	-907	-0-	199	1	1219	2	Y	-0-			23
09	2130 N	898	-0-	-1232	-0-	122	1	776	2	Y	-0-			23
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	689	2	Y	2			25
11	1380 N	761	-0-	-619	-0-	105	1	647	2	Y	8	26	1	7
12	930 N	395	-0-	-535	-0-	64	1	329	2	Y	2			9
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	Y	-0-			9
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488 - 10648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9501 - 10572		
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-			10
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	161	1	1027	2	Y	-0-			10
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	Y	1			11
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	102	1	630	2	Y	8	13	1	6
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	731	2	Y	5			11
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	117	1	690	2	Y	-0-			11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//	850992								
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	225479	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	10070 - 10575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	115 1	704 2	Y	-0-		9
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	139 1	883 2	Y	-0-		9
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	85 1	616 2	Y	2		11
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	129 1	794 2	Y	10	14 1	7
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	152 1	777 2	Y	5		12
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	108 1	637 2	Y	-0-		12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10004 - 10446
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	232530	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9259 - 10424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

TRIVIUM OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	097202	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	9644 - 10806
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREEN, HOMER		WELL #:	1	RRCID ->	098604	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	10569 - 11867
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

BENTON		WELL #:	1	RRCID ->	195770	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	9360 - 10805
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10252	- 10765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BENTON "BB"				WELL #:	3	RRCID ->	201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10050	- 10774	
08	14B2 EXT	788	-0-	788	1064	79	1	703	3	N	5			68
09	14B2 EXT	595	-0-	595	1659	73	1	522	3	N	-0-			68
10	2361 X	702	-0-	-1659	-0-	66	1	634	3	N	2			70
11	750 X	694	-0-	-56	-0-	72	1	614	3	N	7			77
12	775 X	571	-0-	-204	-0-	57	1	514	3	N	-0-	2	5	75
01	775 X	406	-0-	-369	-0-	46	1	360	3	N	-0-			75

BENTON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10504	- 10781	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "C"				WELL #:	5	RRCID ->	204817	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10512	- 10805	
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	246	1	2205	3	N	-0-			22
09	1860 X	1564	-0-	-296	-0-	192	1	1372	3	N	-0-			22
10	1922 X	1462	-0-	-460	-0-	137	1	1311	3	N	13			35
11	1860 X	975	-0-	-885	-0-	102	1	867	3	N	5			40
12	1612 N	1115	-0-	-497	-0-	110	1	997	3	N	7			47
01	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	128	1	1011	3	N	8			55

BENTON "B"				WELL #:	6	RRCID ->	204931	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10538	- 10826	
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	116	1	1034	3	N	-0-			45
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1032	3	N	7			52
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	130	1	1239	3	N	-0-			52
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	106	1	901	3	N	-0-			52
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	3			55
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	N	-0-			55

BENTON "F"				WELL #:	7	RRCID ->	206584	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10560	- 10812	
08	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	153	1	1370	3	N	-0-			22
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	323	1	2311	3	N	-0-			22
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	219	1	2091	3	N	-0-			22
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	283	1	2406	3	N	-0-			22
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	309	1	2789	3	N	-0-			22
*01	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	306	1	2416	3	N	-0-			22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
BENTON "E"		WELL #:		9	RRCID ->	207538	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10518 - 10820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2232 N	846	-0-	-1386	-0-	85	1	761	3	N	-0-	87
09	1890 N	1431	-0-	-459	-0-	176	1	1255	3	N	-0-	87
10	1984 N	1154	-0-	-830	-0-	109	1	1045	3	N	-0-	87
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	141	1	1196	3	N	-0-	87
12	1488 N	989	-0-	-499	-0-	98	1	888	3	N	3	90
01	1147 N	436	-0-	-711	-0-	49	1	383	3	N	4	94
						4	9					

BENTON "D"		WELL #:		8	RRCID ->	208873	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10496 - 10851
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	37
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	210060	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10462 - 10819
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

BENTON "G"		WELL #:		10	RRCID ->	212303	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10484 - 10864
08	930 N	591	-0-	-339	-0-	59	1	532	3	N	-0-	85
09	840 N	628	-0-	-212	-0-	77	1	551	3	N	-0-	85
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	85	1	814	3	N	2	87
						2	9					
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	89	1	755	3	N	2	89
						2	9					
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	89	1	800	3	N	-0-	89
01	899 N	657	-0-	-242	-0-	74	1	583	3	N	-0-	89

MANCK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	213884	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10609 - 10815
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENTON "K"		WELL #:		14	RRCID ->	214096	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10442 - 10835
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	173	1	1552	3	N	-0-	25
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	163	1	1162	3	N	5	30
						6	9					
10	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	143	1	1366	3	N	3	33
						3	9					
11	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	145	1	1234	3	N	-0-	33
12	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	125	1	1133	3	N	-0-	33
01	1519 N	1251	-0-	-268	-0-	141	1	1110	3	N	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "L"		WELL #:		15	RRCID ->	214099	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10350 - 10742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	3	N	-0-		85
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	136	1	972	3	N	-0-		85
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	121	1	1154	3	N	5		90
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	6	9						
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	127	1	1080	3	N	14		104
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	15	9						
01	1271 N	947	-0-	-324	-0-	107	1	963	3	N	-0-		104
						107	1	840	3	N	-0-		104
BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID ->	214100	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10452 - 10850	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID ->	215221	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10392 - 10791	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID ->	215222	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10364 - 10755	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10390 - 10787	
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	257	1	2298	3	N	-0-		55
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2198	3	N	10		65
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	11	9						
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	208	1	1985	3	N	-0-		65
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	197	1	1675	3	N	-0-		65
01	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	199	1	1796	3	N	-0-		65
						174	1	1375	3	N	12		77
						13	9						
BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10380 - 10768	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3671 X	3284	-0-	-387	-0-	330	1	2954	3	N	-0-			35
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	414	1	2960	3	N	12			47
						13	9							
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	236	1	2258	3	N	6			53
						7	9							
11	2340 X	828	-0-	-1512	-0-	87	1	741	3	N	-0-			53
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	369	1	3337	3	N	4			57
						4	9							
*01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	321	1	2537	3	N	10			67
						11	9							

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600														
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	3	N	-0-			87
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	85	1	604	3	N	-0-			87
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-			87
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	83	1	701	3	N	-0-			87
12	713 N	540	-0-	-173	-0-	54	1	486	3	N	-0-			87
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	36	1	284	3	N	-0-			87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802														
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			33
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	3	N	-0-			33
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			33
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745														
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	132	1	1184	3	N	-0-			75
09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	138	1	986	3	N	-0-			75
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	138	1	1321	3	N	7			82
						8	9							
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	3	N	-0-			82
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1182	3	N	2			84
						2	9							
01	1457 N	804	-0-	-653	-0-	90	1	714	3	N	-0-			84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	2 5	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812						
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	674	3	N	87				160
						96	9								
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	673	3	N	65	143	1		82
						72	9								
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	703	3	N	87				169
						96	9								
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	623	3	N	66	75	1		160
						73	9								
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	72	1	648	3	N	69	164	1		65
						76	9								
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	639	3	N	82				147
						90	9								
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756						
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	183	1	1642	3	N	-0-				84
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	3	N	1				85
						1	9								
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	180	1	1720	3	N	2				87
						2	9								
11	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	168	1	1431	3	N	3				90
						3	9								
12	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	129	1	1161	3	N	-0-				90
01	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	197	1	1553	3	N	7				97
						8	9								
WAGNER OIL COMPANY		891175													
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216515		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BRADY		WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11353 - 11419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		21173 X	16096	-0-	-5077	-0-	769 1	15327 2	Y	-0-			46
09		20490 X	15177	-0-	-5313	-0-	747 1	14430 2	Y	-0-			46
10		18662 X	15230	-0-	-3432	-0-	737 1	14493 2	Y	-0-			46
11		16410 X	14571	-0-	-1839	-0-	748 1	13823 2	Y	-0-			46
12		16337 X	15013	-0-	-1324	-0-	743 1	14270 2	Y	-0-			46
01		16089 X	14931	-0-	-1158	-0-	754 1	14176 2	Y	1			47
							1	9					

JARRELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11380 - 11400
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADY		WELL #:		9	RRCID ->	284051	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11269 - 11538
08	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	141 1	2807 2	Y		-0-		11
09	3180 X	2804	-0-	-376	-0-	138 1	2666 2	Y		-0-		11
10	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	132 1	2592 2	Y		-0-		11
11	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	135 1	2497 2	Y		-0-		11
12	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	109 1	2095 2	Y		-0-		11
01	2945 X	1207	-0-	-1738	-0-	61 1	1145 2	Y		1		12
						1	9					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		61792 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AC EXPLORATION, LLC		003645										
WILLIAMS		WELL #:		1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7441 - 7460
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	261 2	18 9	N		16		114
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	210 2	11 9	N		10		124
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N		-0-		124
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	248 2	7 9	N		6	100 1	30
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N		1		31
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	N		3		34

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467			CAPACITY				CNTY: RUSK			
RAYFORD, BESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229549	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7493 - 7500
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING, W.		WELL #:		1	RRCID ->	230942	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7791 - 7810
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
SILER HEIRS GU										WELL #: 2		RRCID -> 230944		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 1		RRCID -> 230986		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CROW, TRAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 232049		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

SILER HEIRS GU										WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FLANAGAN										WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

PONE										WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009												
08	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	3413	2	105	9	N	95 120 1	21
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2		6	N	5	26
10	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3364	2		11	N	10	36
11	3390 X	3209	-0-	-181	-0-	3203	2		6	N	5	41
12	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	3320	2		6	N	5	46
01	3813 X	3218	-0-	-595	-0-	3218	2			N	-0-	46

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370												
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454												
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	27
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	27
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					N	-0-	113
09	14B DENY	121	-0-	121	186	68	2	53	9	N	48	161
10	14B2 EXT	73	-0-	73	259	69	2	4	9	N	4	165
11	259 X	-0-	-0-	-259	-0-					N	4	169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370											
CHILDERS, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	117006	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7143 - 7463			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			36
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			36
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			36
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7298		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276		
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		190
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		190
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		190
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		190
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		070737	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

SKILES GU		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	078255	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7440 - 7450	
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1698	2	N	5	107
09		2040 N	1880	-0-	-160	-0-	300	1	1571	2	N	8	115
10		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	310	1	1355	2	N	9	124
11		1950 N	1734	-0-	-216	-0-	290	1	1444	2	N	-0-	124
12		1953 N	1713	-0-	-240	-0-	290	1	1417	2	N	5	129
01		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	260	1	1148	2	N	20	149

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2		N	-0-			17
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			17
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			17
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			17
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			17
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

08	341 N	328	-0-	-13	-0-	317 2	11 9	N	10			63
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	185 2	8 9	N	7			70
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	187 2	7 9	N	6			76
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-			76
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	319 2	22 9	N	20			96
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	610 2	4 9	N	4			100

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1170 2	10 9	N	9	177 1		20
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117 2	11 9	N	10			30
10	1085 N	948	-0-	-137	-0-	936 2	12 9	N	11			41
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1021 2	10 9	N	9			50
12	1085 N	945	-0-	-140	-0-	942 2	3 9	N	3			53
01	961 N	439	-0-	-522	-0-	431 2	8 9	N	7			60

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

*02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
*04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
*05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

08	SWR 10	356	-0-	356	92421	356 2		N	-0-	1 1		24
09	SWR 10	385	-0-	385	92806	385 2		N	-0-	9 1		15
10	SWR 10	269	-0-	269	93075	269 2		N	-0-	11 1		4
11	SWR 10	614	-0-	614	93689	590 2	24 9	N	22	1 1		25
12	SWR 10	511	-0-	511	94200	511 2		N	-0-	20 1		5
01	SWR 10	593	-0-	593	94793	593 2		N	-0-			5

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7504 - 7574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	16	-0-	16	45974	16	2	N	-0-	1 1	22
09	SWR	10	18	-0-	18	45992	18	2	N	-0-	8 1	14
10	SWR	10	30	-0-	30	46022	30	2	N	-0-	10 1	4
11	SWR	10	70	-0-	70	46092	70	2	N	-0-		4
12	SWR	10	58	-0-	58	46150	58	2	N	-0-	3 1	1
01	SWR	10	83	-0-	83	46233	83	2	N	-0-		1

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7694 - 7715	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6979 - 8868	
08	SWR	10	63	-0-	63	34029	10	1	53 2	N	-0-	46
09	SWR	10	24	-0-	24	34053	4	1	20 2	N	-0-	46
10	SWR	10	7	-0-	7	34060	3	1	4 2	N	-0-	46
11	SWR	10	12	-0-	12	34072	1	1	11 2	N	-0-	46
12	SWR	10	13	-0-	13	34085	13	2		N	-0-	46
01	SWR	10	7	-0-	7	34092	1	1	6 2	N	-0-	46

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7171 - 8942	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 7597 - 8829	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7394 - 10754	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 7192 - 8767	
08	SWR	10	58	-0-	58	215614	58	2		N	-0-	27
09	SWR	10	120	-0-	120	215734	11	1	109 2	N	-0-	27
10	SWR	10	121	-0-	121	215855	3	1	118 2	N	-0-	27
11	SWR	10	40	-0-	40	215895	40	2		N	-0-	27
12	SWR	10	13	-0-	13	215908	2	1	11 2	N	-0-	27
01	SWR	10	15	-0-	15	215923	7	1	8 2	N	-0-	27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901							
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7309 - 9081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781		N	-0-		-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177		N	-0-		1
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177		N	-0-		1
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177		N	-0-		1
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177		N	-0-		1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177		N	-0-		1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177		N	-0-	1 1	-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6995 - 7145
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040		N	-0-		-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 7125 - 8793
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168		N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7216 - 8999
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262		N	-0-		-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7500 - 7503
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-		1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-	1 1	-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7605 - 7645
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	7422 - 7570
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	50
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	1	50
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N		50
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N		50
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	N		50
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	8	42

CARLETON		WELL #:		1	RRCID ->	278715	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	7226 - 7252
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	282643	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	7271 - 7415
08	6727 X	5059	-0-	-1668	-0-	5011	2	48	9	Y	44	109
09	6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	66	1	5355	2	Y	5	114
						6	9					
10	6572 X	5754	-0-	-818	-0-	25	1	5729	2	Y	-0-	87
11	5310 X	5030	-0-	-280	-0-	5030	2			Y	-0-	87
12	5611 X	4555	-0-	-1056	-0-	282	1	4273	2	Y	-0-	66
01	5766 X	4977	-0-	-789	-0-	187	1	4790	2	Y	-0-	42

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282649	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7409 - 7412
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3	122
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	2	Y	-0-	122
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	Y	12	45
						13	9					
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-	45
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	Y	1	45
						1	9					
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	11	1	279	2	Y	1	45
						1	9					

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192
08	T. A.	100	-0-	100	100	3	1	96	2	Y	1	1
						1	9					
09	T. A.	124	-0-	124	224	15	1	109	2	Y	-0-	1
10	T. A.	99	-0-	99	323	4	1	95	2	Y	-0-	1
11	425 X	102	-0-	-323	-0-	102	2			Y	-0-	1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-	1
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-	1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
KENNEDY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 285937		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7155 -	7165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2604 N	1706	-0-	-898	-0-	63 1	1515 2	N	116	2 1		147
							128 9						
09		1950 N	1823	-0-	-127	-0-	77 1	1672 2	N	67	75 1		139
							74 9						
10		2046 N	1732	-0-	-314	-0-	59 1	1588 2	N	77	174 1		42
							85 9						
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	85 1	1891 2	N	157	151 1		48
							173 9						
12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	107 1	1875 2	N	165	180 1		33
							182 9						
01		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	79 1	1332 2	N	37	3 1		67
							41 9						
LARGO OIL COMPANY				486640									
RIVES		WELL #:		1	RRCID -> 189077		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH	10830	PERF. 7380 -	7400	
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			80
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			80
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			80
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			80
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			80
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	N	1			80
CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID -> 233309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7254 -	7275	
08		2418 X	2297	-0-	-121	-0-	2286 2	11 9	N	10			90
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2755 2	11 9	N	10			100
10		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2632 2	11 9	N	10			110
11		2250 X	1672	-0-	-578	-0-	1672 2		N	-0-			110
*12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3529 2	11 9	N	10			120
*01		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2942 2	10 9	N	9	4 8		125
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #:		495689	RRCID -> 016124		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7459 -	7467	
HUNT, J. T.				1									
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3917 2	89 9	N	81			195
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3568 2	24 9	N	22			217
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3411 2	20 9	N	18	163 1		72
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3628 2	46 9	N	42			114
12		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3787 2	61 9	N	55			169
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	65			234
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141699		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7502 -	7513	
08		3073 N	2671	-0-	-402	-0-	2604 2	67 9	N	61			186
09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2711 2	39 9	N	35	171 1		50
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2791 2	111 9	N	101			151
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2692 2	77 9	N	70	172 1		49
12		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2578 2	96 9	N	87			136
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	59			195
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID -> 163228		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7478 -	7538	
RICE				1									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7238 - 7347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2		N	-0-			40
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			40
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			40
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			40
*12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			40
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			40

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7680 - 7708	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	286078	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7479 - 7570	
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	200 1	30 2	N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	200 1	43 2	N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	200 1	9 2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
KONZEN		WELL #:		1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
RICE GU		WELL #:		1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693	
08	SWR	10	57	-0-	57	31759	57 2		N	-0-			30
09	SWR	10	78	-0-	78	31837	78 2		N	-0-	7 1		23
10	SWR	10	99	-0-	99	31936	99 2		N	-0-			23
11	SWR	10	57	-0-	57	31993	57 2		N	-0-			23
*12	SWR	10	163	-0-	163	32156	163 2		N	-0-	17 1		6
01	SWR	10	205	-0-	205	32361	205 2		N	-0-			6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
ORR-BURKS GU				WELL #:	6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	SWR 10	14	-0-	14	4153	14	2			N	-0-			4
09	SWR 10	19	-0-	19	4172	19	2			N	-0-	2	1	2
10	SWR 10	25	-0-	25	4197	25	2			N	-0-			2
11	SWR 10	14	-0-	14	4211	14	2			N	-0-			2
*12	SWR 10	46	-0-	46	4257	40	2	6	9	N	5	5	1	2
01	SWR 10	50	-0-	50	4307	50	2			N	-0-			2

RICE GU				WELL #:	2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169		
08	SWR 10	14	-0-	14	2301	14	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	25	-0-	25	2326	19	2	6	9	N	5	2	1	3
10	SWR 10	25	-0-	25	2351	25	2			N	-0-			3
11	SWR 10	14	-0-	14	2365	14	2			N	-0-			3
*12	SWR 10	44	-0-	44	2409	40	2	4	9	N	4	4	1	3
01	SWR 10	48	-0-	48	2457	48	2			N	-0-			3

ORR-BURKS GU				WELL #:	7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7190 - 7385		
08	SWR 10	11	-0-	11	2940	11	2			N	-0-			4
09	SWR 10	15	-0-	15	2955	15	2			N	-0-	2	1	2
10	SWR 10	20	-0-	20	2975	20	2			N	-0-			2
11	SWR 10	11	-0-	11	2986	11	2			N	-0-			2
*12	SWR 10	37	-0-	37	3023	33	2	4	9	N	4	4	1	2
01	SWR 10	41	-0-	41	3064	41	2			N	-0-			2

RICE GU				WELL #:	3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650		
08	SWR 10	3	-0-	3	1657	3	2			N	-0-			3
09	SWR 10	4	-0-	4	1661	4	2			N	-0-			3
10	SWR 10	5	-0-	5	1666	5	2			N	-0-			3
11	SWR 10	3	-0-	3	1669	3	2			N	-0-			3
*12	SWR 10	8	-0-	8	1677	8	2			N	-0-	1	1	2
01	SWR 10	12	-0-	12	1689	12	2			N	-0-			2

ORR-BURKS GU				WELL #:	9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 7568		
08	SWR 10	10	-0-	10	16840	10	2			N	-0-			32
09	SWR 10	13	-0-	13	16853	13	2			N	-0-	2	1	30
10	SWR 10	61	-0-	61	16914	17	2	44	9	N	40			70
11	SWR 10	10	-0-	10	16924	10	2			N	-0-			70
*12	SWR 10	28	-0-	28	16952	28	2			N	-0-	3	1	67
01	SWR 10	35	-0-	35	16987	35	2			N	-0-			67

ORR-BURKS GU				WELL #:	5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7196 - 7398		
08	SWR 10	23	-0-	23	5324	23	2			N	-0-			7
09	SWR 10	31	-0-	31	5355	31	2			N	-0-	4	1	3
10	SWR 10	39	-0-	39	5394	39	2			N	-0-			3
11	SWR 10	22	-0-	22	5416	22	2			N	-0-			3
*12	SWR 10	71	-0-	71	5487	64	2	7	9	N	6	8	1	1
01	SWR 10	81	-0-	81	5568	81	2			N	-0-			1

BRADY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7618 - 7730		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	5	-0-	5	1591	5	2		N	-0-			17
09	SWR 10	6	-0-	6	1597	6	2		N	-0-	1	1	16
10	SWR 10	8	-0-	8	1605	8	2		N	-0-			16
11	SWR 10	5	-0-	5	1610	5	2		N	-0-			16
*12	SWR 10	13	-0-	13	1623	13	2		N	-0-	2	1	14
01	SWR 10	15	-0-	15	1638	15	2		N	-0-			14

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

08	620 N	60	-0-	-560	-0-	60	2		N	-0-			58
09	390 N	14	-0-	-376	-0-	14	2		N	-0-			58
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			58
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2 9	N	-2			60
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			60
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			60

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-		77
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	8	1	67	2	Y	-0-		77
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-		77
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-		77
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-		77
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-		77

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		372 X	60	-0-	-312	-0-	6	1	54	2	Y	39
09		360 X	57	-0-	-303	-0-	6	1	51	2	Y	39
10		372 X	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	Y	39
11		150 X	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	39
12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	89
							55	9				
01		62 X	45	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	Y	94
							6	9				

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526												

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688												

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473												

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546												

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415												

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	258134	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7466 - 7480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	262301	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7026 - 7464	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERGESHEIMER GU		WELL #:		4	RRCID ->	283727	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	284336	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	7596 - 7610	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284599	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	7736 - 7796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID ->	285636	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726	
08	2480 X	2284	-0-	-196	-0-	240	1	2044	2	Y	-0-		-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	323	1	2771	2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2056	-0-	-424	-0-	191	1	1865	2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	2062	-0-	-338	-0-	174	1	1888	2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	169	1	2283	2	Y	-0-		-0-
01	3193 X	1828	-0-	-1365	-0-	130	1	1698	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	340 1	2890 2	N	60	164 1		74
							66 9						
09		3480 X	2225	-0-	-1255	-0-	228 1	1949 2	N	44			118
							48 9						
10		3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	219 1	2138 2	N	46			164
							51 9						
11		3570 X	2570	-0-	-1000	-0-	211 1	2296 2	N	57	149 1		72
							63 9						
12		3689 X	2478	-0-	-1211	-0-	166 1	2254 2	N	53			125
							58 9						
01		3286 X	2826	-0-	-460	-0-	197 1	2572 2	N	52			177
							57 9						
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620													
08		3100 N	10362	-0-	7262	25751	1094 1	9268 2	N	-0-			-0-
							1395 1	11951 2	N	-0-			-0-
09		39097 X	13346	-0-	-25751	-0-							-0-
							1357 1	13276 2	N	-0-			-0-
10		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-							-0-
							1131 1	12278 2	N	-0-			-0-
11		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-							-0-
							966 1	13083 2	N	-0-			-0-
12		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-							-0-
							71 1	924 2	N	-0-			-0-
01		4402 X	995	-0-	-3407	-0-							-0-
SHOCO PRODUCTION LLC 778196													
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
													9
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			9
													9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
													9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
													9
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			9
													9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320													
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	56 1	1118 2	N	24	73 1		29
							26 9						
09		1470 N	1244	-0-	-226	-0-	60 1	1166 2	N	16			45
							18 9						
10		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	56 1	1104 2	N	29			74
							32 9						
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68 1	1262 2	N	27	64 1		37
							30 9						
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	65 1	1256 2	N	27			64
							30 9						
*01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1162 2	N	30	70 1		24
							33 9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
MAXWELL, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 154382		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 160113		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394			
08	9140 X	4515	-0-	-4625	-0-	213 1	4250 2	Y	47	153 1	128
						52 9					
09	4620 X	3985	-0-	-635	-0-	195 1	3757 2	Y	30		158
						33 9					
10	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	205 1	4035 2	Y	35		193
						39 9					
11	4500 X	4362	-0-	-138	-0-	222 1	4105 2	Y	32	1 8	224
						35 9					
12	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	211 1	4062 2	Y	46	149 1	121
						51 9					
01	4526 X	4305	-0-	-221	-0-	216 1	4052 2	Y	34		155
						37 9					

SHAW, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160589		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2022											

JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 168398		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423			
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	3 1	63 2	N	-0-		55
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		55
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	4 1	78 2	N	-0-		55
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		55
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	5		60
						6 9					
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	N	-0-		60

ORR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1	8			45
09	5 N	-0-	5	-0-	-0-		2 2		3 9	Y	3	2	8			46
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271								
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	90 X	-0-	24	-66	-0-		1 1		23 2	N	-0-					1
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
11	90 X	-0-	79	-11	-0-		4 1		75 2	N	-0-					1
12	31 X	-0-	27	-4	-0-		1 1		26 2	N	-0-					1
*01	59 X	-0-	59	-0-	-0-		3 1		56 2	N	-0-					1

BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578								
08	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	68 1	1346 2	Y	6	1 8						32
*09	1650 N	1315	-0-	-335	-0-	7 9	61 1	Y	67	1 8						98
*10	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	74 9	60 1	Y	18	3 8						113
*11	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	20 9	60 1	Y	35	4 8						144
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	39 9	62 1	Y	36	138 1	2 8					40
*01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	40 9	63 1	Y	30	3 8						67
						33 9										

FAHLE		WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							33
09	43 N	-0-	43	-0-	-0-		2 1		41 2	N	-0-					33
10	93 N	-0-	89	-4	-0-		4 1		84 2	N	1	27 1				7
							1 9									
11	151 N	-0-	151	-0-	-0-		8 1		142 2	N	1					8
							1 9									
12	194 N	-0-	194	-0-	-0-		10 1		184 2	N	-0-					8
*01	131 N	-0-	131	-0-	-0-		7 1		124 2	N	-0-					8

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	63	1	1250	2	N	155	89 1	1 8 206
						171	9						
09	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	61	1	1180	2	N	132	148 1	1 8 189
						145	9						
10	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	61	1	1201	2	N	162	157 1	2 8 192
						178	9						
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	62	1	1140	2	N	158	101 1	2 8 247
						174	9						
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	60	1	1154	2	N	158	316 1	1 8 88
						174	9						
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	58	1	1096	2	N	178	95 1	2 8 169
						196	9						

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	2	N	17		94
						19	9						
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	N	12		106
						13	9						
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1740	2	N	3		109
						3	9						
11	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	57	1	1052	2	N	5		114
						6	9						
12	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	58	1	1109	2	N	13		127
						14	9						
01	1643 N	1144	-0-	-499	-0-	57	1	1077	2	N	9		136
						10	9						

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	177	1	3531	2	N	35	50 1	3 8 34
						39	9						
09	3750 X	3141	-0-	-609	-0-	153	1	2947	2	N	37	3 8	68
						41	9						
10	4061 X	3081	-0-	-980	-0-	147	1	2886	2	N	44	44 1	6 8 62
						48	9						
11	3930 X	118	-0-	-3812	-0-	6	1	104	2	N	7	45 1	3 8 21
						8	9						
12	4061 X	2331	-0-	-1730	-0-	114	1	2186	2	N	28	6 8	43
						31	9						
*01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	194	1	3642	2	N	36	33 1	9 8 37
						40	9						

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
ROGERS ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 277441	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 11078	PERF. 7550	- 7614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MADDOX ESTATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 289934	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10988	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

C. E. LLOYD				WELL #: 1PG	RRCID -> 290038	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 10849	PERF. 7515	- 7520	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TGNR GULF COAST LLC				850992						
KANGERGA "B"				WELL #: 1	RRCID -> 114190	COMPL. DATE 07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114	- 7134	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187

TRIVIUM OPERATING, LLC				871168						
BYRON				WELL #: 2	RRCID -> 284327	COMPL. DATE 03/15/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7660	- 7690	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110

MINDEN (RODESSA HILL)				61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK		
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
JONES, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 272083	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7130	- 7135	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINDEN (RODESSA HILL)		//CONT.//		61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640							
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1	RRCID -> 110476	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6484	-	6488	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	67	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	67	
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	67	
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	67	
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	67	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	67	

MINDEN (RODESSA 6370)				61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201						
TUFCO A		WELL #:		1	RRCID -> 147742	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6241	-	6246
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	147
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	147
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3 9 N	3	150
11	1350 N	1149	-0-	-201	-0-	1146	2	3 9 N	3	153
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	153
01	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2	N	-0-	153

MINDEN (TAYLOR)				61792 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201						
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID -> 229205	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 10505	-	10634
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRANS.)				61792 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 192053	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7346	-	7368
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)				61792 852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
JONES, JIMMY OIL CO.				443052						
WELCH, TROY		WELL #:		1	RRCID -> 039517	COMPL. DATE 04/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7345	-	7352
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992										

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	343 1	231 2	Y	7		158
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	245 1	472 2	Y	3		161
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	326 1	165 2	Y	3		164
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	334 1	1345 2	Y	4		168
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	338 1	755 2	Y	4		172
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	317 1	121 2	Y	3		175

CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737									
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EVA B. KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 278856		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
KANGERGA ESTATE NO. 1

61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			93
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			93
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			93
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			93
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			93
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
PRIOR

61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
429781
WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			110
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			110
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			110
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			110
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			110
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			110

MISTER SHINGLE (RODESSA)
BUFFCO PRODUCTION INC.
SILER UNIT

62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
106406
WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT)
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.
HAYTER ESTATE

62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
030584
WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER ESTATE

WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

08	1643 X	842	-0-	-801	-0-	842	2	N	-0-			-0-
09	1650 X	729	-0-	-921	-0-	729	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	566	-0-	-1139	-0-	566	2	N	-0-			-0-
11	1650 X	538	-0-	-1112	-0-	124	1	414 2	N	-0-		-0-
12	1395 X	1104	-0-	-291	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
*01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC
KING, S.H. GAS UNIT

170038
WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073																
08	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	272	1	2434	2	Y	10	40	1		6
							11	9								
09	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	252	1	2283	2	Y	-0-				6
10	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	270	1	2447	2	Y	-0-				6
11	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	243	1	2344	2	Y	-0-				6
12	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	234	1	2330	2	Y	-0-				6
01	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	239	1	2361	2	Y	1				7
							1	9								

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501																
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	252	1	2251	2	Y	-0-				15
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	278	1	2519	2	Y	-0-				15
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	282	1	2561	2	Y	-0-				15
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	258	1	2490	2	Y	31				46
							34	9								
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	254	1	2533	2	Y	1	40	1		7
							1	9								
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2506	2	Y	-0-				7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004																
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	2	Y	-0-				-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	2	Y	-0-				-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	-0-				-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	39	1	373	2	Y	-0-				-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	39	1	388	2	Y	-0-				-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	40	1	392	2	Y	-0-				-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664																
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	180	1	1605	2	Y	7	18	1		2
							8	9								
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	175	1	1585	2	Y	-0-				2
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	181	1	1642	2	Y	-0-				2
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	168	1	1624	2	Y	5				7
							6	9								
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1784	2	Y	-0-				7
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	172	1	1701	2	Y	-0-				7

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8630 - 10179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	58 1	520 2	Y	-0-		-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	55 1	500 2	Y	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	57 1	518 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	561	-0-	-9	-0-	53 1	508 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	515	-0-	-74	-0-	47 1	468 2	Y	-0-		-0-
01		589 N	567	-0-	-22	-0-	52 1	515 2	Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	234899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8682 - 10202
08		3317 X	1867	-0-	-1450	-0-	188 1	1679 2	Y	-0-		5
09		3210 X	2958	-0-	-252	-0-	294 1	2664 2	Y	-0-		5
10		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	287 1	2608 2	Y	2		7
							2 9					
11		2490 X	2305	-0-	-185	-0-	211 1	2044 2	Y	45	51 1	1
							50 9					
12		3069 X	2279	-0-	-790	-0-	207 1	2072 2	Y	-0-		1
01		3069 X	1620	-0-	-1449	-0-	148 1	1472 2	Y	-0-		1

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	235656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8972 - 10184
08		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	184 1	1642 2	Y	6	22 1	2
							7 9					
09		1830 N	1490	-0-	-340	-0-	148 1	1342 2	Y	-0-		2
10		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	167 1	1512 2	Y	-0-		2
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	178 1	1720 2	Y	50		52
							55 9					
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	182 1	1813 2	Y	-0-	40 1	12
*01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	164 1	1627 2	Y	-0-		12

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		18	RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 9255
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DESHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 9296
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 8558
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890					
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239473	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
									BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021									

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242796	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID ->	242961	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-

LOLA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	243225	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	244272	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-

CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245039	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT -0-

MIYAGI (PETTIT)			//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890							
LEWIS, JAMES GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 8503
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIERRA NICOLE GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 8975
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIELLE, LORI GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 8600
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JILLIAN KAY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8510 - 8513
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9268 - 9312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

J&A DURHAM GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8640 - 8643
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
BATES, INEZ				WELL #:	6	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019 - P/A 09/27/19													

MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GRANT, G. GU				WELL #:	1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10723 - 10986
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4		N	-0-			28
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	31 N	23	-0-	-8	-0-				N	-0-			28
11	30 N	21	-0-	-9	-0-				N	-0-			28
12	31 N	20	-0-	-11	-0-				N	-0-			28
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)				63305 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
VEC OPERATING, LLC				884432									
RUST, L.G.				WELL #:	1	RRCID ->	123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 10880
08	3875 #	2445	-0-	-1430	-0-	2437	2	8	9	N	7		130
09	3750 #	2626	-0-	-1124	-0-	2624	2	2	9	N	2		132
10	3875 #	3579	-0-	-296	-0-	3425	2	154	9	N	140		272
11	2730 #	2342	-0-	-388	-0-	2333	2	9	9	N	8	178 1	102
12	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		102
01	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		102

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)				63312 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
VEC OPERATING, LLC				884432									
VALENTINE, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52		240
11	14B2 EXT	5201	-0-	5201 B	5201	5050	2	151	9	N	137	175 1	202
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		202

MT. ENTERPRISE (PETTIT)				63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
TEMPLE				WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814
08	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-		52
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-		52
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		52
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-		52
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		52
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		52

TEMPLE GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 - 7784
08	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1530	2	4	9	N	4		163
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4		167
10	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1267	2	6	9	N	5		172
11	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1356	2	9	9	N	8		180
12	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1019	2	6	9	N	5		185
01	1271 N	969	-0-	-302	-0-	961	2	8	9	N	7		192

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		63347 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, M.		WELL #: 3		RRCID -> 126190		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2 9	N	2		82
09	1680 N	1346	-0-	-334	-0-	1345	2	1 9	N	1		83
10	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2		N	-0-		83
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1421	2	2 9	N	2		85
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2 9	N	2		87
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1 9	N	1		88

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)		63347 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, K. L.		WELL #: 2		RRCID -> 161250		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154				
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-		139
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		139
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		139
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		139
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		139
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)		63456 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
HUNT OIL COMPANY		416330										
TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 229298		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741				
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-		-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		-0-
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		-0-
11	4110 X	4079	-0-	-31	-0-	4079	2		N	-0-		-0-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-		-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-		-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		108799										
		WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135				
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	3		3
						3	9						
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	18	1	317	2	Y	-0-		3
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-		3
11	360 N	228	-0-	-132	-0-	11	1	217	2	Y	-0-		3
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	7		10
						8	9						
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-		10

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	22	1 8	21
						24	9						
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	50	1	883	2	Y	6		27
						7	9						
10	992 N	850	-0-	-142	-0-	44	1	805	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	44	1	888	2	Y	-0-		27
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	60		87
						66	9						
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	-0-		87

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
CHRISTIAN, CHARLES		WELL #:		2H	RRCID -> 184871	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	8714 PERF. 7953 - 15130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440 PERF. 8688 - 8831			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 228380	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248 PERF. 8153 - 8196			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430 PERF. 8314 - 8340			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 229242	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10660 PERF. 8566 - 8570			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		5	RRCID -> 231208	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8278 - 8285			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555										
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	Y	3
09		420 N	275	-0-	-145	-0-	16	1	259	2	Y	3
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	32	1	372	2	Y	3
11		420 N	303	-0-	-117	-0-	25	1	278	2	Y	3
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	21	1	239	2	Y	3
01		403 N	53	-0-	-350	-0-	4	1	49	2	Y	3

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382												
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	19
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	19
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	61	1	709	2	Y	19
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	19
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	599	2	Y	19
01		496 N	370	-0-	-126	-0-	30	1	340	2	Y	19

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187												
08		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	288	1	4512	2	Y	-0-
09		2100 X	574	-0-	-1526	-0-	34	1	540	2	Y	-0-
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	236	1	2732	2	Y	-0-
11		2100 X	324	-0-	-1776	-0-	27	1	297	2	Y	-0-
12		2170 X	279	-0-	-1891	-0-	22	1	257	2	Y	-0-
01		2170 X	138	-0-	-2032	-0-	11	1	127	2	Y	-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438												
08		4712 X	4154	-0-	-558	-0-	249	1	3905	2	N	27
09		4560 X	4039	-0-	-521	-0-	236	1	3763	2	N	63
							40	9				
10		4402 X	4131	-0-	-271	-0-	329	1	3802	2	N	63
11		4140 X	4004	-0-	-136	-0-	332	1	3672	2	N	63
12		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	413	1	4718	2	N	63
*01		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	498	1	5607	2	N	63

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222												
08		1395 N	576	-0-	-819	-0-	35	1	541	2	N	10
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	N	10
10		1023 N	322	-0-	-701	-0-	26	1	296	2	N	10
11		570 N	476	-0-	-94	-0-	39	1	437	2	N	10
12		1116 N	221	-0-	-895	-0-	18	1	203	2	N	10
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	N	10

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
08		2573 X	1740	-0-	-833	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-
09		2220 X	1829	-0-	-391	-0-	108	1	1721	2	Y	-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	162	1	1878	2	Y	-0-
11		1680 N	1138	-0-	-542	-0-	94	1	1044	2	Y	-0-
12		1891 N	1725	-0-	-166	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-
01		2046 N	1138	-0-	-908	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	2	Y	-0-		-0-
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	2	Y	-0-		-0-
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	383	-0-	-997	-0-	32	1	351	2	Y	-0-		-0-
12		1426 N	547	-0-	-879	-0-	44	1	503	2	Y	-0-		-0-
01		1426 N	605	-0-	-821	-0-	49	1	556	2	Y	-0-		-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941														

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318														

08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	325	1	5089	2	N	-0-		17
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	306	1	4879	2	N	26		43
							29	9						
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	483	1	5588	2	N	-0-		43
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	496	1	5483	2	N	-0-		43
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	570	1	6521	2	N	-0-		43
*01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	697	1	7857	2	N	-0-		43

MAYO, EDDIE 536900														
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461														

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091														

08	11253	X	4198	-0-	-7055	-0-	4195	2	3	9	N	3		19
09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15480	2	11	9	N	10		29
10	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13547	2	30	9	N	27		56
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12270	2	11	9	N	10		66
12	15717	X	11854	-0-	-3863	-0-	11837	2	17	9	N	15		81
01	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11625	2	13	9	N	12		93

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	204 1	3299 2	N	18		32
							20 9					
09		3510 X	2877	-0-	-633	-0-	166 1	2711 2	N	-0-		32
10		3627 X	3178	-0-	-449	-0-	184 1	2972 2	N	20		52
							22 9					
11		3510 X	3043	-0-	-467	-0-	168 1	2875 2	N	-0-		52
12		3534 X	3403	-0-	-131	-0-	151 1	3235 2	N	15		67
							17 9					
01		3534 X	2894	-0-	-640	-0-	146 1	2748 2	N	-0-		67

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654												
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		10
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		N	-0-		10
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		10
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		10
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		10
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256												
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 2	N	-0-		-0-
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	3 1	52 2	N	-0-		-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-		-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-

TAB OPERATING, INC. 834244												
MUCKLEREY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383												
08		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7491 2	6 9	N	5		10
09		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 2		N	-0-		10
10		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7349 2	2 9	N	2		12
11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 2		N	-0-		12
*12		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7280 2	6 9	N	5		17
*01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2		N	-0-		17

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133												
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	323 1	3244 2	Y	-0-		-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	951 1	3051 2	Y	-0-		-0-
10		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	665 1	1832 2	Y	-0-		-0-
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	767 1	2563 2	Y	-0-		-0-
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	598 1	2229 2	Y	-0-		-0-
*01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	727 1	2759 2	Y	-0-		-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9315 - 10158	
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43		43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191								
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191														
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414														
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			13
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			13
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			13
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			13
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			13

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770														
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			51
09	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			51
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			51
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			51
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			51
*01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478														
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2			24
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2			26
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			26
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6	9	N	5			31
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			31
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			31

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140														
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740														
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	10			10
09	2310 X	77	-0-	-2233	-0-	77	2			N	-0-			10
10	2387 X	62	-0-	-2325	-0-	59	2	3	9	N	3			13
11	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4452	2	222	9	N	202			215
*12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3957	2	204	9	N	185	172	1	228
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	113	341	1	-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140												
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		142
09		870 N	77	-0-	-793	-0-	77 2		N	-0-		142
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		142
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		142
*12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		142
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224												
08		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1091 2	15 9	Y	14		48
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9	Y	1	40 1	9
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		9
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175 2	2 9	Y	2		11
12		1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1185 2	21 9	Y	19		30
*01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124 2	11 9	Y	10	40 1	-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373												
08		1953 N	1396	-0-	-557	-0-	1385 2	11 9	Y	10		22
09		1770 N	1604	-0-	-166	-0-	1594 2	10 9	Y	9	30 1	1
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		Y	-0-		1
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1491 2	2 9	Y	2		3
12		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1504 2	15 9	Y	14		17
*01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426 2	15 9	Y	14	30 1	1

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562												
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952												
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	160 1	19
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	193 2	13 9	N	12		31
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		31
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	203 2	13 9	N	12		43
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	173 2	6 9	N	5		48
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		48

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697												
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		23
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		23
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		23
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		23
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		23
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.//		036562								
BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 121977		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	77
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	77
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	77
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	77
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	77
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	77

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		217339		12/01/2005		9007 PERF. 7574 - 8304		
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304		
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1887 2	9 9 N	8	63 1	54
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831 2	6 9 N	5		59
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		-0-		59
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1678 2	9 9 N	8		67
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930 2	3 9 N	3		70
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748 2	6 9 N	5		75

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137		
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-	77
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-	77
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-	77
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	77
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-	77
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-	77

MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294		
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1053 2	44 9 N	40	76 1	90
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1425 2	33 9 N	30		120
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1412 2	41 9 N	37	97 1	60
11	1050 N	252	-0-	-798	-0-	200 2	52 9 N	47		107
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1195 2	36 9 N	33		140
01	1178 N	355	-0-	-823	-0-	330 2	25 9 N	23	128 1	35

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216		
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	763 2	57 9 N	52		173
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	820 2	61 9 N	55	139 1	89
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	886 2	42 9 N	38		127
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	578 2	57 9 N	52	69 1	110
12	899 N	432	-0-	-467	-0-	402 2	30 9 N	27		137
*01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2531 2	31 9 N	28		165

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285		
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399 2	3 9 N	3		41
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347 2	10 9 N	9		50
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		-0-		50
11	1050 N	414	-0-	-636	-0-	406 2	8 9 N	7		57
12	1085 N	908	-0-	-177	-0-	886 2	22 9 N	20		77
01	1085 N	477	-0-	-608	-0-	463 2	14 9 N	13	50 1	40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		107
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		107
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		107
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		107
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		107
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		107

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470			
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1238	2	8 9 N	7		89
09	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1236	2	8 9 N	7		96
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1197	2	11 9 N	10	54 1	52
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-	876	2	1 9 N	1		53
12	1271 N	924	-0-	-347	-0-	918	2	6 9 N	5		58
01	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1014	2	4 9 N	4		62

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340			
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	78
09	450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2		N	-0-	78
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8 9	N	7	85
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-	85
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-	85
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	85

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978			
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11 9	N	10	69
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18 9	N	16	85
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13 9	N	12	97
11	1410 N	391	-0-	-1019	-0-	374	2	17 9	N	15	112
12	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1222	2	22 9	N	20	47
01	1457 N	108	-0-	-1349	-0-	90	2	18 9	N	16	63

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017			
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14 9	N	13	101
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1065	2	18 9	N	16	117
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11 9	N	10	127
11	1080 N	812	-0-	-268	-0-	803	2	9 9	N	8	135
12	1116 N	805	-0-	-311	-0-	774	2	31 9	N	28	67
01	1054 N	803	-0-	-251	-0-	784	2	19 9	N	17	84

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	213	2	N	-0-		99
09	224	N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		99
10	255	N	255	-0-	-0-	255	2	N	-0-		99
11	278	N	278	-0-	-0-	278	2	N	-0-		99
12	233	N	233	-0-	-0-	233	2	N	-0-		99
01	248	N	125	-0-	-123	125	2	N	-0-		99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996			
08	31	N	21	-0-	-10	21	2	N	-0-		60
09	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-		60
10	31	N	28	-0-	-3	28	2	N	-0-		60
11	30	N	18	-0-	-12	18	2	N	-0-		60
12	31	N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-		60
01	31	N	26	-0-	-5	26	2	N	-0-		60

SCHWARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476			
08	93	N	35	-0-	-58	35	2	N	-0-		57
09	54	N	54	-0-	-0-	54	2	N	-0-		57
10	62	N	57	-0-	-5	57	2	N	-0-		57
11	47	N	47	-0-	-0-	47	2	N	-0-		57
12	62	N	27	-0-	-35	27	2	N	-0-		57
01	62	N	24	-0-	-38	24	2	N	-0-		57

BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108			
08	882	N	882	-0-	-0-	882	2	N	-0-		58
09	699	N	699	-0-	-0-	699	2	N	-0-		58
10	620	N	610	-0-	-10	610	2	N	-0-		58
11	840	N	194	-0-	-646	194	2	N	-0-		58
12	713	N	210	-0-	-503	210	2	N	-0-		58
01	620	N	85	-0-	-535	85	2	N	-0-		58

GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686			
08	3379	X	2774	-0-	-605	2761	2	13 9	N	12	96
09	3270	X	2930	-0-	-340	2896	2	34 9	N	31	87
10	3379	X	2933	-0-	-446	2898	2	35 9	N	32	119
11	3270	X	2998	-0-	-272	2951	2	47 9	N	43	72
12	3038	X	2697	-0-	-341	2666	2	31 9	N	28	100
01	3038	X	2770	-0-	-268	2739	2	31 9	N	28	128

BRANGUS ENERGY LLC BRADSHAW GAS UNIT		WELL #: 088639 3		RRCID -> 236092		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
10	14B2 EXT		134	-0-	134	134	2		N	-0-	10
11	14B2 EXT		104	-0-	104	238	2		N	-0-	10
12	14B2 EXT		654	-0-	654	892	2	2 9	N	2	12
01	14B2 EXT		747	-0-	747	1639	2	1 9	N	1	13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		32
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		32
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		32
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		32
12		806 N	751	-0-	-55	-0-	751 3		N	-0-		32
01		806 N	708	-0-	-98	-0-	708 3		N	-0-		32

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138												
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		72
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		72
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-		72
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-		72
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-		72
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945												
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		173
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		173
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		173
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		173
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		173
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-		173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162												
08		310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2		N	-0-		70
09		300 N	230	-0-	-70	-0-	230 2		N	-0-		70
10		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-		70
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		70
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		70
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775												
08		651 N	465	-0-	-186	-0-	465 2		N	-0-		37
09		570 N	432	-0-	-138	-0-	432 2		N	-0-		37
10		558 N	425	-0-	-133	-0-	425 2		N	-0-		37
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		37
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		37
*01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651												
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ENERQUEST CORPORATION 252059												
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1424 2	11 9		N	499
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-		798 2	24 9		N	344
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1248 2	15 9		N	358
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-		453 2	10 9		N	367
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-		189 2	7 9		N	373
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	373

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	306
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015												

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018												

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245												
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	320	4		11	9	N	10	95
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	9				N	8	103
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	35	9				N	32	135
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	9				N	14	149
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	9				N	43	192
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT	192

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610														
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-	60
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-	60
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	689	2		30	9	N	27	87
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	705	2		19	9	N	17	104
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	721	2		36	9	N	33	137
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	137

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798														
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2				N	-0-	34
09		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2				N	-0-	34
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2				N	-0-	34
11		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2				N	-0-	34
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2		1	9	N	1	35
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203														
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-	124
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	2		1	9	N	1	125
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2		8	9	N	7	132
11		870 N	724	-0-	-146	-0-	724	2				N	-0-	132
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	826	2		14	9	N	13	145
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	145

SHOCO PRODUCTION LLC 778196														
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826														
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2012	2	105	9	N	189
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	N	161
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	137
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	130
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	633	2	14	9	N	143
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	136

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107												
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	27
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	27
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	26
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	173	2	2	9	Y	28
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	31
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	25

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167												
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	15
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	15
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	13
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	14
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	15
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	7

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218												
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	161	2	25	9	Y	27
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	130	2	20	9	Y	7
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	3
11		180 N	96	-0-	-84	-0-	90	2	6	9	Y	1
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	125	2	7	9	Y	7
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782												
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	197	2	14	9	Y	17
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	159	2	11	9	Y	6
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	131	2	45	9	Y	1
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	111	2	58	9	Y	1
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	153	2	52	9	Y	48
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	148	2	21	9	Y	1

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708												
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	89	2	7	9	Y	73
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	73
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	72
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	73
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	75
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	70

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851												
08		1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2			Y	38
09		930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	38
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	43
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	Y	50
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	52
*01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007													TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5	7	1		26	
09		390 N	312	-0-	-78	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1		26	
10		310 N	258	-0-	-52	-0-	257	2	1	9	Y	1	2	1		25	
11		390 N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-				25	
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-				25	
*01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				25	

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7764 - 8832	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	161	2	14	9	Y	13	18	1		-0-	
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-				-0-	
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	107	2	34	9	Y	31	30	1		1	
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1		1	
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2				3	
*01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	3	1		1	

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007													TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091 - 8765	
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	2	13	9	Y	12	17	1		9	
09		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1341	2	18	9	Y	16	24	1		1	
10		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1106	2	31	9	Y	28	28	1		1	
11		1500 N	975	-0-	-525	-0-	932	2	43	9	Y	39	39	1		1	
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1290	2	39	9	Y	35				36	
*01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1	32	1		5	

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007													TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767 - 8934	
08		1160 N	224	-0-	-936	-0-	221	2	3	9	Y	3				9	
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	10	1		1	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-				1	
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1				2	
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	240	2	6	9	Y	5				7	
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	10	1		1	

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007													TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7746 - 8610	
08		784 N	152	-0-	-632	-0-	149	2	3	9	Y	3				6	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	172	2	6	9	Y	5	10	1		1	
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				1	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1				2	
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	162	2	6	9	Y	5				7	
*01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	10	1		1	

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7784 - 8930	
08		760 X	147	-0-	-613	-0-	144	2	3	9	Y	3				6	
09		170 X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4	10	1		-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1				1	
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	157	2	6	9	Y	5				6	
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	10	1		1	

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL DEPTH	9154	PERF.	7770 - 8923	
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3501	2	20	9	Y	18	26	1		17	
09		3150 X	2854	-0-	-296	-0-	2831	2	23	9	Y	21	37	1		1	
10		3255 X	2379	-0-	-876	-0-	2336	2	43	9	Y	39	39	1		1	
11		3150 X	2025	-0-	-1125	-0-	1968	2	57	9	Y	52	52	1		1	
12		3255 X	2775	-0-	-480	-0-	2723	2	52	9	Y	47				48	
01		3255 X	2642	-0-	-613	-0-	2629	2	13	9	Y	12	59	1		1	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			Y	-0-	97
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	Y	1	40 1	58
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		58
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 2	2 9	Y	2		60
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	559 2	21 9	Y	19		79
*01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	530 2	11 9	Y	10	40 1	49

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867												
08		1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1312 2		Y	-0-		40
09		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1511 2	1 9	Y	1	20 1	21
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-		21
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413 2	1 9	Y	1		22
12		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1426 2	9 9	Y	8		30
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352 2	6 9	Y	5	20 1	15

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879												
08		579 N	291	-0-	-288	-0-	288 2	3 9	Y	3		6
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 2	4 9	Y	4	10 1	-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	Y	1		1
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	313 2	6 9	Y	5		6
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	297 2	6 9	Y	5	10 1	1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916												
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854												
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		9
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385												
08		2108 N	1646	-0-	-462	-0-	1635 2	11 9	Y	10		22
09		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1546 2		Y	-0-		22
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1765 2	55 9	Y	50	64 1	8
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721 2	19 9	Y	17		25
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709 2	25 9	Y	23		48
*01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1661 2	89 9	Y	81	128 1	1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415																	
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6					88
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3					91
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					97
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5					102
*12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1353	2	6	9	N	5					107
*01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					107

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	685	2	17	9	N	15					65
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	N	5					70
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					80
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	2					82

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038																	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TAB OPERATING, INC. 834244																	
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728																	
08		2945 N	1809	-0-	-1136	-0-	1806	2	3	9	N	3					67
09		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					67
10		3007 X	2409	-0-	-598	-0-	2406	2	3	9	N	3					70
11		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2691	2	6	9	N	5					75
*12		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2727	2	9	9	N	8					83
*01		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					83

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666																	
08		744 N	652	-0-	-92	-0-	639	2	13	9	N	12					66
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	N	8					74
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					84
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	N	8					92
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13					105
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8					113

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828																	
08		961 N	384	-0-	-577	-0-	380	2	4	9	N	4					49
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					49
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	310	2	9	9	N	8					57
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					57
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					57
*01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-				20
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-				20
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				20
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				20
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-				20
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661															
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
11	630 N	265	-0-	-365	-0-	265	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-				-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965															
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-				2
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				2
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				2
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-				2
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				2
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478															
08	2077 N	1203	-0-	-874	-0-	1196	2	7	9	Y	6				129
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12				141
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11				152
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1518	2	24	9	Y	22				174
12	1302 N	219	-0-	-1083	-0-	199	2	20	9	Y	18				192
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	2	13	9	Y	12				204

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452															
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-				1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				1
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-				1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445															
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-				3
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				3
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				3
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				3
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-				3
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742															
08	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	1483	2	10	9	Y	9				103
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	Y	16				119
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	Y	14				133
11	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	1205	2	18	9	Y	16				149
12	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1205	2	15	9	Y	14				163
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1113	2	12	9	Y	11				174

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244													
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7882 - 8863	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			3
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			3
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			3
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			3
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			3
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7797 - 8824	
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7824 - 8854	
08	248 N	79	-0-	-169	-0-	79 2			N	-0-			7
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			7
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			7
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			7
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N	-0-			7
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2			N	-0-			7

TITAN ROCK E&P, LLC 860931 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7105 - 8284	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	11757	PERF. 7615 - 7834	
08	1271 N	852	-0-	-419	-0-	852 2			N	-0-			82
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-			82
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2			N	-0-			82
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-			82
12	1240 N	814	-0-	-426	-0-	814 2			N	-0-			82
01	868 N	576	-0-	-292	-0-	576 2			N	-0-			82

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF. 7641 - 9680	
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	648 2	165 9	Y		150			205
09	480 N	324	-0-	-156	-0-	324 2		Y		-0-			205
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	585 2	101 9	Y		92	186 1		111
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	345 2		Y		-0-			111
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	488 2	134 9	Y		122			80
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		Y		-0-			80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
BURT		WELL #: 1		RRCID -> 254413		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-	23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	23	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	23	

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625								
PETERSON, T. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

FOSHEE, A.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 105502		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6672 - 6679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987 - 6991
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052 - 4283
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950 - 9052
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 - 9124
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 - 9216
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 - 8616
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688																	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT						21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT						21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT						21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT						21
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT						21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105				Y	NO RPT						21

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771												
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT		-0-
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883														
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682														
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				200
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060															
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650															
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
STOKES-WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 196131		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196560		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 196566		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	

RAMBIN GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 196688		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197328		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSINE		WELL #: 1		RRCID -> 197521		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	54	

WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197840		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
ANASTASIA		WELL #: 1		RRCID -> 202914		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203665		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203803		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203937		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

HART		WELL #: 1		RRCID -> 204383		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

HARTT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204496		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204810		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879														
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520														
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888														
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038														
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931																	

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155																	

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118																	

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973																	

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634																	

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732																	

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089														
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589														
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115		

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608														
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2		

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895														
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993														
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021												

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
KEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			122
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			122
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			122
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			122
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			122
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			122

RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 224246		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224254		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224648		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224649		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225117		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121	121					Y	NO RPT					28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121	121					Y	NO RPT					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121	121					Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121	121					Y	NO RPT					28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121	121					Y	NO RPT					28
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190																		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719																		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814																		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 225237		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONEY		WELL #: 1		RRCID -> 225280		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMC		WELL #: 8		RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANASTASIA		WELL #: 2		RRCID -> 225457		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137

SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT	6

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228868		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT	42

STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 228948		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873												
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		89
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
SMC		WELL #: 6		RRCID -> 232104		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546		Y	NO RPT			-0-

SMC		WELL #: 7		RRCID -> 232405		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BARTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232544		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRISON LUMBER		WELL #: 3		RRCID -> 233064		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234129		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234143		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

HOLLY SPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 234379		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	9361	PERF.	7900 - 8939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8329 - 9030
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850 - 8992
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010 - 9070
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439 - 8608
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH	9059	PERF.	7785 - 8817
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	9191	PERF.	7949 - 8784
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	9248	PERF. 7848 - 8982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	9119	PERF. 7741 - 8832	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9173	PERF. 7734 - 8802	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8275 - 8920	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF. 7868 - 10100	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7411 - 8521	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196984		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
FOSHEE, R. P.		WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COHEN		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		429781									
		WELL #: 1		RRCID -> 150845		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 122690		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756			
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487 2	N	-0-		154
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		154
10	682	N	367	-0-	-315	-0-	367 2	N	-0-		154
11	480	N	81	-0-	-399	-0-	81 2	N	-0-		154
12	589	N	77	-0-	-512	-0-	77 2	N	-0-		154
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241 2	N	-0-		154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		902815									
		WELL #: 1		RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874			
08	3100	N	3464	-0-	364	919	3444 2	20 9	N	18	112
09	3000	N	3315	-0-	315	1234	3312 2	3 9	N	3	115
10	4799	X	3565	-0-	-1234	-0-	3563 2	2 9	N	2	117
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3508 2	2 9	N	2	119
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-	119
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	119

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MCFADDIN		902815									
		WELL #: 1 C		RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	113265	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7752 - 8066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

MCLAIN, RUFUS		WELL #:		1	RRCID ->	113297	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	8475 PERF. 7775 - 7783		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

FREE, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7015 - 7827		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	117331	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9205 PERF. 7794 - 7805		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	117978	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8295 PERF. 7766 - 8035		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710 PERF. 6987 - 8078		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421	-	8493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801	-	9139		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	-	8622		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	-	5875		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON						
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129									
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181	-	6195		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
RIESS		WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
MARTIN-DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
DAILEY, R. S.		WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	58 1	271 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	29 1	150 2	N	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	6 1	374 2	N	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	16 1	298 2	N	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

OIL AND GAS DIVISION

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
 DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

08	84444	X	68538	-0-	-15906	-0-	66634	3	1904	9	N	1731	1705	1	342
09	75900	X	63521	-0-	-12379	-0-	61771	3	1750	9	N	1591	1519	1	414
10	72695	X	62093	-0-	-10602	-0-	60311	3	1782	9	N	1620	1727	1	307
11	67050	X	56485	-0-	-10565	-0-	54751	3	1734	9	N	1576	1355	1	528
12	68541	X	52388	-0-	-16153	-0-	50811	3	1577	9	N	1434	1748	1	214
01	68541	X	38139	-0-	-30402	-0-	36769	3	1370	9	N	1245	1168	1	291

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

08	42549	X	42549	-0-	-0-	-0-	40863	3	1686	9	N	1533	1305	1	437
09	41580	X	41580	-0-	-0-	-0-	39931	3	1649	9	N	1499	1524	1	412
10	41571	X	41555	-0-	-16	-0-	39923	3	1632	9	N	1484	1523	1	373
11	41810	X	41810	-0-	-0-	-0-	40129	3	1681	9	N	1528	1551	1	350
12	41571	X	41257	-0-	-314	-0-	39629	3	1628	9	N	1480	1551	1	279
01	41571	X	40328	-0-	-1243	-0-	38698	3	1630	9	N	1482	1370	1	391

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

08	191642	X	147142	-0-	-44500	-0-	143786	3	3356	9	N	3051	2846	1	466
09	179400	X	135394	-0-	-44006	-0-	132368	3	3026	9	N	2751	2813	1	404
10	174499	X	129982	-0-	-44517	-0-	127082	3	2900	9	N	2636	2853	1	187
11	159090	X	83413	-0-	-75677	-0-	81496	3	1917	9	N	1743	1742	1	188
12	156736	X	84549	-0-	-72187	-0-	82328	3	2221	9	N	2019	1933	1	274
01	147157	X	88657	-0-	-58500	-0-	86333	3	2324	9	N	2113	2147	1	240

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
 BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			178
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
SIMPSON "E"												
65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS												
106406												
WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-	58
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-	58
10		1240 N	956	-0-	-284	-0-	956 2			N	-0-	58
11		1350 N	1015	-0-	-335	-0-	1015 2			N	-0-	58
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2			N	-0-	58
*01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-	58

NEW HOPE (COTTON VALLEY)												
XTO ENERGY INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
945936												
WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	52 3		Y	43 35 1	8
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	47 9			Y	8 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	308 1	584 3		Y	20 16 1	8
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	22 9	455 3		Y	12 13 1	7
10		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	284 1	403 3		Y	15 18 1	4
11		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	13 9	743 3		Y	22 16 1	10
12		775 N	493	-0-	-282 B	-0-	267 1	195 3		Y	18 20 1	8
01		682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	17 9			Y	NO RPT	8

NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

08		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	307	1	1483	3	Y	254	205	1			98
							279	9									
09		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	221	1	612	3	Y	93	127	1			64
							102	9									
10		1116 N	591	-0-	-525 B	-0-	235	1	191	3	Y	150	173	1			41
							165	9									
11		1290 N	934	-0-	-356 B	-0-	261	1	546	3	Y	115	96	1			60
							127	9									
12		961 N	488	-0-	-473 B	-0-	249	1	126	3	Y	103	121	1			42
							113	9									
01		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					42

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

08		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	238	1	658	3	Y	92	231	1			7
							101	9									
09		690 N	573	-0-	-117 B	-0-	128	1	354	3	Y	83	24	1			66
							91	9									
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	302	1	1494	3	Y	237	237	1			66
							261	9									
11		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	271	1	1130	3	Y	172	133	1			105
							189	9									
12		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	303	1	1598	3	Y	220	236	1			89
							242	9									
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					89

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11910 - 12309

08		2046 X	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09		1980 X	1776	-0-	-204	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11		1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12		2015 X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
01		2201 X	1672	-0-	-529	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 41 D		RRCID -> 016459		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12034 - 12675		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3	N	-0-		-0-	
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233 3	N	-0-		-0-	
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3	N	-0-		-0-	
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 42 D		RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374		
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3	N	-0-		-0-	
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	N	-0-		-0-	
10	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	2206 3	N	-0-		-0-	
11	2280	X	1675	-0-	-605	-0-	1675 3	N	-0-		-0-	
12	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	1776 3	N	-0-		-0-	
01	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	1887 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 61 D		RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248		
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-	
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	
10	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196 3	N	-0-		-0-	
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		-0-	
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		-0-	
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 62 D		RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360		
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-		-0-	
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		-0-	
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		-0-	
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3	N	-0-		-0-	
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-	
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425		
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	N	-0-		-0-	
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-	
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949 3	N	-0-		-0-	
11	1980	N	1763	-0-	-217	-0-	1763 3	N	-0-		-0-	
12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979 3	N	-0-		-0-	
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376		
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-	
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-	
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-	
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-	
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-	
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596		
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-		-0-	
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-	
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-		-0-	
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-	
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-	
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-		-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		63 D	RRCID ->	042700	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		44 D	RRCID ->	076023	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11892 - 12042		
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		45 D	RRCID ->	086160	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12216 - 12322		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021													

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		66 D	RRCID ->	131094	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11798 - 12217		
08	7068 X	4566	-0-	-2502	-0-	4566	3		N	-0-			-0-
09	6840 X	4220	-0-	-2620	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
10	6417 X	5374	-0-	-1043	-0-	5374	3		N	-0-			-0-
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3		N	-0-			-0-
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3		N	-0-			-0-
01	5363 X	5257	-0-	-106	-0-	5257	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		14D	RRCID ->	132774	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12003 - 12251		
08	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3		N	-0-			-0-
09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	3		N	-0-			-0-
10	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3		N	-0-			-0-
11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3		N	-0-			-0-
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3		N	-0-			-0-
*01	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D	RRCID ->	135762	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11950 - 12290		
08	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D	RRCID ->	137541	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11827 - 12258		
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246								
08	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3		N	-0-					-0-
09	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	4239	3		N	-0-					-0-
10	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	4014	3		N	-0-					-0-
11	4260	X	3200	-0-	-1060	-0-	3200	3		N	-0-					-0-
12	4402	X	3423	-0-	-979	-0-	3423	3		N	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196								
08	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	3		N	-0-					-0-
09	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2038	3		N	-0-					-0-
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	3		N	-0-					-0-
11	1860	N	1221	-0-	-639	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
12	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	3		N	-0-					-0-
01	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1298	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 68 D		RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335								
08	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200	3		N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-					-0-
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3		N	-0-					-0-
01	1457	N	900	-0-	-557	-0-	900	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 69D		RRCID -> 236855		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379								
08	16988	X	15877	-0-	-1111	-0-	15877	3		N	-0-					-0-
09	16440	X	15151	-0-	-1289	-0-	15151	3		N	-0-					-0-
10	16709	X	15138	-0-	-1571	-0-	15138	3		N	-0-					-0-
11	16170	X	15465	-0-	-705	-0-	15465	3		N	-0-					-0-
12	16709	X	14281	-0-	-2428	-0-	14281	3		N	-0-					-0-
01	15872	X	13787	-0-	-2085	-0-	13787	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 76D		RRCID -> 238119		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347								
08	7409	X	7300	-0-	-109	-0-	7300	3		N	-0-					-0-
09	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6930	3		N	-0-					-0-
10	7409	X	6995	-0-	-414	-0-	6995	3		N	-0-					-0-
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3		N	-0-					-0-
12	7409	X	6289	-0-	-1120	-0-	6289	3		N	-0-					-0-
01	7285	X	6132	-0-	-1153	-0-	6132	3		N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT		65157 850 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 7968		- 8019		
COLEMAN, BETTIE																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 2		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9200		- 9220		
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9172		- 9192				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6768		- 7198				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

HARALSON		WELL #: 1		RRCID -> 213866		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563		PERF. 11352		- 12416				
08	1550 N	1074	-0-	-476	-0-	-0-	75	1	976	2	Y	21	20	1	2	
							23	9								
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	2	4	1	-0-	
							2	9								
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	18	16	1	2	
							20	9								
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	2	Y	22	23	1	1	
							24	9								
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	Y	27	26	1	2	
							30	9								
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	Y	25	25	1	2	
							28	9								

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	189	1	2453	2	Y	53	50	1	5
						58	9							
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	201	1	3013	2	Y	65	65	1	5
						72	9							
10	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	148	1	2527	2	Y	55	55	1	5
						61	9							
11	2820 X	1541	-0-	-1279	-0-	100	1	1409	2	Y	29	32	1	2
						32	9							
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	106	1	1676	2	Y	31	31	1	2
						34	9							
01	2945 X	2083	-0-	-862	-0-	129	1	1912	2	Y	38	37	1	3
						42	9							

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A														
08	2418 N	1867	-0-	-551	-0-	1812	2	55	9	Y	50	34	1	3
						1104	2	40	9	Y	36	23	1	2
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	Y	23	23	1	2
						1145	2	24	9	Y	22	22	1	2
10	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1142	2	24	9	Y	22	22	1	2
						1166	2	2041	2	Y	37	37	1	2
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1							
						41	9							
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2492	2	51	9	Y	46	44	1	4
*01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202														
08	4061 X	3273	-0-	-788	-0-	232	1	3009	2	Y	29	2	8	158
						32	9							
09	3930 X	3258	-0-	-672	-0-	202	1	3027	2	Y	26	1	8	183
						29	9							
10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	183	1	3119	2	Y	20	165	1	38
						22	9							
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	254	1	3466	2	Y	17			55
						19	9							
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3770	2	Y	37			92
						41	9							
*01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	238	1	3539	2	Y	30			122
						33	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150														
08	806 N	724	-0-	-82	-0-	51	1	658	2	Y	14	13	1	1
						15	9							
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	2	Y	29	27	1	3
						32	9							
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	879	2	Y	19	20	1	2
						21	9							
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	Y	22	22	1	2
						24	9							
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	18	17	1	2
						20	9							

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	2732	-0-	-1732	-0-	192	1	2482	2	Y	53	50	1	4
09	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	58	9	188	1	Y	60	60	1	4
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	66	9	196	1	Y	72	70	1	6
11	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	79	9	199	1	Y	58	60	1	4
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	64	9	171	1	Y	49	51	1	2
01	3627 X	3126	-0-	-501	-0-	54	9	193	1	Y	56	54	1	4
						62	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	171	1	2213	2	Y	48	44	1	5
09	3090 X	2758	-0-	-332	-0-	53	9	169	1	Y	54	55	1	4
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	59	9	187	1	Y	69	67	1	6
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	76	9	192	1	Y	56	58	1	4
12	2449 X	1861	-0-	-588	-0-	62	9	109	1	Y	32	33	1	3
01	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	35	9	168	1	Y	49	48	1	4
						54	9							

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11318	- 13142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	163	1	2114	2	Y	45	43	1	4
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	50	9	185	1	Y	60	59	1	5
10	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	66	9	111	1	Y	41	42	1	4
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	45	9	173	1	Y	50	51	1	3
12	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	55	9	145	1	Y	42	42	1	3
*01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	46	9	194	1	Y	57	56	1	4
						63	9							

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)		66078 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHELBY					
MAYO, EDDIE		536900												
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095992	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6905	- 6922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)			66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815										
BARFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7644 - 12936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ETBU GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	215984	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7302 - 7345	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OAK HILL (COTTON VALLEY)			66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10623 - 10760	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	090582	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10613 - 10751	
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	12	1	170	3	Y	1	22
09	270	N	115	-0-	-155	-0-	8	1	106	3	Y	1	23
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	1	24
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	1	25
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1	26
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	26
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	090857	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10545 - 10700	
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-	34
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-	34
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	N	-0-	34
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	3	N	-0-	34
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-	34
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	14	1	177	3	N	-0-	34
FINDLEY, M.K.			WELL #:	1	RRCID ->	091569	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9202 - 10283	
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	2
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-	2
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	Y	1	3
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-	3
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	4
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175												
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-	12
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-	12
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	441	3	20	9	N	18	30
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	520	3	21	9	N	19	49
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	49
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	49

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749												
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-	16
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	16
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-	16
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3			Y	-0-	16
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-	16
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-	16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189												
08	589 X	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-	36
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-	36
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	464	3			Y	-0-	36
11	540 X	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-	36
12	558 X	455	-0-	-103	-0-	453	3	2	9	Y	-2	38
01	558 X	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-	38

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480												
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	658	1	1701	3	N	5	101
						6	9					
09	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	651	1	1513	3	N	5	106
						6	9					
10	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	664	1	1384	3	N	7	113
						8	9					
11	2280 N	1963	-0-	-317	-0-	656	1	1304	3	N	3	116
						3	9					
12	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	662	1	1439	3	N	6	83 1 39
						7	9					
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	645	1	1433	3	N	5	44
						6	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	496 N	331	-0-	-165	-0-	22	1	309	3	N	-0-	12
09	450 N	314	-0-	-136	-0-	22	1	292	3	N	-0-	12
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	3	N	-0-	12
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	N	-0-	12
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-	12
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-	12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233												
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			N	-0-	59
09	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-	59
10	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-	59
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1129	3			N	-0-	59
12	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3			N	-0-	59
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-	59

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156												
08	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1693	3	3	9	N	3	42
09	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-	42
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2409	3	43	9	N	39	81
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	81
*12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-	81
01	2449 N	1867	-0-	-582	-0-	1867	3			N	-0-	81

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804												
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-	8
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	8
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-	8
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	8
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-	8
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	Y	-0-	8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764												
08	2139 N	1550	-0-	-589	-0-	104	1	1444	3	Y	2	52
09	2070 N	1493	-0-	-577	-0-	103	1	1387	3	Y	3	55
10	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	93	1	1233	3	Y	7	62
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	3	Y	6	68
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	3	Y	9	77
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1486	3	Y	7	84

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150												
08	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	-0-	144
09	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-	144
10	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1701	3			N	-0-	144
11	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1691	3	3	9	N	3	147
12	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-	147
01	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-	147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-		7
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-		7
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	Y	-0-		7
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	3	Y	-0-		7
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	3	Y	-0-		7
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-		7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209													
08	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1830	3	6	9	N	5		81
09	1950 N	1657	-0-	-293	-0-	1657	3			N	-0-		81
10	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1790	3	116	9	N	105	148 1	38
11	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1711	3	8	9	N	7		45
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1959	3	11	9	N	10		55
*01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	3	10	9	N	9		64

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188													
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	3	15	9	N	14		125
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1479	3	6	9	N	5		130
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	3	8	9	N	7		137
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-		137
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2	9	N	2		139
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-		139

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155													
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1262	3	11	9	Y	10		37
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	Y	7		44
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1165	3	7	9	Y	6		50
11	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1100	3	7	9	Y	6		56
12	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	1159	3	8	9	Y	7		63
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	Y	5		68

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732													
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	3	Y	5		88
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	137	1	1854	3	Y	6		94
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1842	3	Y	9		103
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1813	3	Y	3	87 1	19
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	118	1	1552	3	Y	13		32
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	139	1	1765	3	Y	12		44

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699													
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-		6
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-		6
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-		6
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-		6
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-		6
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-		6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	21	1	287	3	Y	-0-			2
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	20	1	275	3	Y	-0-			2
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	20	1	269	3	Y	-0-			2
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	20	1	261	3	Y	-0-			2
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-			2
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	1			3
						1	9							

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

08	3151 X	2961	-0-	-190	-0-	199	1	2759	3	Y	3	30	1	18
						3	9							
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	214	1	2894	3	Y	-0-			18
10	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	203	1	2680	3	Y	-0-			18
11	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	185	1	2459	3	Y	-0-			18
12	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	198	1	2597	3	Y	1			19
						1	9							
01	3131 X	2610	-0-	-521	-0-	190	1	2419	3	Y	1			20
						1	9							

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

08	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-			31
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	Y	1			32
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-			32
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			32
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			32
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			32

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

08	217 N	210	-0-	-7	-0-	201	3	9	9	N	8			78
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	167	3	7	9	N	6			84
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1			85
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	170	3	10	9	N	9			94
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3			97
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	N	2			99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	18 1	246 3	Y	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20 1	269 3	Y	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 3	Y	-0-	-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	Y	-0-	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 3	Y	-0-	-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	84 1	1161 3	N	-0-	61
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	83 1	1124 3	N	-0-	61
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	90 1	1193 3	N	-0-	61
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	91 1	1206 3	N	-0-	61
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	91 1	1200 3	N	-0-	61
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	99 1	1261 3	N	-0-	61

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

08	496 N	392	-0-	-104	-0-	26 1	363 3	Y	3	54
09	510 N	358	-0-	-152	-0-	25 1	332 3	Y	1	55
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	23 1	301 3	Y	5	60
11	390 N	232	-0-	-158	-0-	16 1	215 3	Y	1	61
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	21 1	272 3	Y	2	63
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	16 1	210 3	Y	2	65

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

08	3619 X	2148	-0-	-1471	-0-	144 1	2002 3	Y	2 59 1	33
09	4710 X	1720	-0-	-2990	-0-	119 1	1601 3	Y	-0-	33
10	4867 X	1635	-0-	-3232	-0-	115 1	1519 3	Y	1	34
11	4710 X	1486	-0-	-3224	-0-	104 1	1382 3	Y	-0-	34
12	2883 X	1640	-0-	-1243	-0-	116 1	1523 3	Y	1	35
01	2139 X	1473	-0-	-666	-0-	107 1	1366 3	Y	-0-	35

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	55 1	141 3	N	-0-			-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	38 1	87 3	N	-0-			-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	35 1	73 3	N	-0-			-0-
11	180 N	98	-0-	-82	-0-	33 1	65 3	N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	31 1	67 3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	27 1	61 3	N	-0-			-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660												
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	15 1	203 3	N	1	78 1		13
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 3	N	-0-			13
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	17 1	228 3	N	-0-			13
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	14 1	187 3	N	-0-			13
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	15 1	202 3	N	-0-			13
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	15 1	196 3	N	-0-			13

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700												
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	54 1	746 3	N	3	90 1		15
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	53 1	717 3	N	-0-			15
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	56 1	742 3	N	-0-			15
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	55 1	732 3	N	-0-			15
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	751 3	N	2			17
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	57 1	719 3	N	-0-			17

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173												
08	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2145 3		N	-0-			88
09	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046 3		N	-0-			88
10	2232 N	1957	-0-	-275	-0-	1953 3	4 9	N	4	33 1		59
11	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1968 3	1 9	N	1			60
12	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	1955 3		N	-0-			60
01	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897 3		N	-0-			60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592												
08	93 X	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
09	90 X	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	93 X	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
11	90 X	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
*12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
01	31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695												
08	4495 X	3496	-0-	-999	-0-	3494 3	2 9	Y	2			21
09	3810 X	3279	-0-	-531	-0-	3277 3	2 9	Y	2			23
10	3937 X	3234	-0-	-703	-0-	3234 3		Y	-0-			23
11	3810 X	3079	-0-	-731	-0-	3079 3		Y	-0-			23
12	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	3137 3	2 9	Y	2			25
01	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	3092 3		Y	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	98	1	1358	3	N	15			80
						17	9							
09	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	83	1	1123	3	N	5			85
						6	9							
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	3	N	12			97
						13	9							
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	9	79	1	27
						10	9							
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1346	3	N	11			38
						12	9							
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	106	1	1348	3	N	2			40
						2	9							

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391														
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	Y	10			149
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			149
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-			149
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-			149
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-			149
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-			149

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327														
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			15
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			15
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	Y	16			31
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-			31
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	3	10	9	Y	9			40
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1			41

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212														
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1483	3	11	9	Y	10			37
09	1590 N	1346	-0-	-244	-0-	1339	3	7	9	Y	6			43
10	1612 N	1263	-0-	-349	-0-	1256	3	7	9	Y	6			49
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	Y	6			55
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1320	3	9	9	Y	8			63
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6	9	Y	5			68

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771														
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			25
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-			25
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			25
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			25
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			25
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HUDMAN, B.J. UNIT //CONT.// 020467													
WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	25	1	470	2	N	-0-		32
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	N	-0-		32
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	2	N	-0-		32
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	24	1	449	2	N	-0-		32
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-		32
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-		32

BOTTOMS, TALLEY													
WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785													
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	2		100
						2	9						
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	2	N	2		102
						2	9						
10	1767 N	1038	-0-	-729	-0-	54	1	984	2	N	-0-		102
11	1680 N	715	-0-	-965	-0-	37	1	675	2	N	3		105
						3	9						
12	1426 N	1009	-0-	-417	-0-	48	1	959	2	N	2		107
						2	9						
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	2	N	1		108
						1	9						

HUDMAN, B.J. UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804													
08	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	70	1	1325	2	N	-0-		22
09	1800 N	1174	-0-	-626	-0-	56	1	1118	2	N	-0-		22
10	1674 N	1215	-0-	-459	-0-	63	1	1152	2	N	-0-		22
11	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	58	1	1060	2	N	-0-		22
12	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	55	1	1100	2	N	1		23
						1	9						
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	-0-		23

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1													
WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUMMERS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232016		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239601		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239613		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

ERISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 240506		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 241368		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242039		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

PERDUE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242564		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682															
08	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3943	3	24	9	N	22			124
09	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	3851	3	31	9	N	28			152
10	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3886	3	24	9	N	22	104	1	70
11	3930	X	3928	-0-	-2	-0-	3898	3	30	9	N	27			97
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4071	3	31	9	N	28			125
*01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	3	32	9	N	29			154

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	1244	-0-	-461	-0-	62	1	1181	2	N	1		59
09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1892	2	N	1		60
10	1519 X	1503	-0-	-16	-0-	77	1	1415	2	N	10		70
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	2	N	12		82
*12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1875	2	N	13		95
*01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1461	2	N	2		97
						2	9						

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890													
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	21	1	390	2	N	-0-		57
09	510 N	246	-0-	-264	-0-	12	1	234	2	N	-0-		57
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	N	-0-		57
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	20	1	363	2	N	-0-		57
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	2	N	-0-		57
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-		57

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905													
08	5084 X	3994	-0-	-1090	-0-	200	1	3794	2	N	-0-		72
09	4920 X	4086	-0-	-834	-0-	193	1	3893	2	N	-0-		72
10	5022 X	4461	-0-	-561	-0-	230	1	4230	2	N	1		73
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	239	1	4388	2	N	-0-		73
*12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	223	1	4503	2	N	-0-		73
*01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	212	1	4650	2	N	-0-		73

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828													
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-		100
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-		100
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-		100
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-		100
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	3		2	9	N	2	102
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		102

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003													
08	13857 X	13341	-0-	-516	-0-	896	1	12419	3	N	24		112
09	13110 X	12640	-0-	-470	-0-	870	1	11745	3	N	23		135
10	13733 X	12963	-0-	-770	-0-	909	1	12015	3	N	35		170
11	13290 X	12432	-0-	-858	-0-	867	1	11546	3	N	17	120 1	67
12	13733 X	12848	-0-	-885	-0-	908	1	11915	3	N	23		90
01	13330 X	12693	-0-	-637	-0-	923	1	11737	3	N	30		120
						33	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	1484	1	12624	3	Y	207	178	1	214
09	13860 X	13529	-0-	-331	-0-	228	9	11869	3	Y	215	187	1	242
10	14322 X	14071	-0-	-251	-0-	1423	1	12336	3	Y	187	193	1	236
11	13860 X	12825	-0-	-1035	-0-	237	9	11213	3	Y	173	182	1	227
12	14322 X	13956	-0-	-366	-0-	1529	1	12202	3	Y	194	169	1	252
01	14322 X	14090	-0-	-232	-0-	206	9	12292	3	Y	222	359	1	115
						1422	1							
						190	9							
						1541	1							
						213	9							
						1554	1							
						244	9							
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336														
08	20615 X	20175	-0-	-440	-0-	869	1	19044	3	Y	238	225	1	112
09	19950 X	19508	-0-	-442	-0-	262	9	18383	3	Y	240	218	1	134
10	20615 X	19823	-0-	-792	-0-	861	1	18662	3	Y	246	251	1	129
11	19890 X	18913	-0-	-977	-0-	264	9	17798	3	Y	248	288	1	89
12	20212 X	19339	-0-	-873	-0-	890	1	18172	3	Y	261	224	1	126
01	20181 X	19227	-0-	-954	-0-	271	9	18074	3	Y	231	182	1	175
						842	1							
						273	9							
						880	1							
						287	9							
						899	1							
						254	9							
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239														
08	19282 X	18413	-0-	-869	-0-	799	1	17505	3	Y	99	93	1	47
09	18660 X	17597	-0-	-1063	-0-	109	9	16707	3	Y	98	90	1	55
10	19220 X	17983	-0-	-1237	-0-	782	1	17058	3	Y	102	104	1	53
11	18330 X	17277	-0-	-1053	-0-	108	9	16389	3	Y	103	119	1	37
12	18569 X	17704	-0-	-865	-0-	813	1	16773	3	Y	108	93	1	52
01	18414 X	17347	-0-	-1067	-0-	112	9	16425	3	Y	95	75	1	72
						775	1							
						113	9							
						812	1							
						119	9							
						817	1							
						105	9							
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914														
08	27001 X	26470	-0-	-531	-0-	2763	1	23512	3	Y	177	177	1	313
09	26520 X	25093	-0-	-1427	-0-	195	9	22223	3	Y	186	178	1	321
10	27404 X	24928	-0-	-2476	-0-	2665	1	21932	3	Y	253	168	1	406
11	26520 X	24115	-0-	-2405	-0-	205	9	21203	3	Y	204			610
12	26815 X	24266	-0-	-2549	-0-	2718	1	21424	3	Y	124	395	1	339
01	26474 X	23787	-0-	-2687	-0-	278	9	21010	3	Y	110	180	1	269
						2688	1							
						224	9							
						2706	1							
						136	9							
						2656	1							
						121	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	28458 X	24380	-0-	-4078	-0-	24246	3	134	9	N	122	179	1	112
09	26550 X	24269	-0-	-2281	-0-	24128	3	141	9	N	128			240
10	26846 X	24396	-0-	-2450	-0-	24239	3	157	9	N	143	178	1	205
11	25440 X	23119	-0-	-2321	-0-	22959	3	160	9	N	145	170	1	180
12	25730 X	24430	-0-	-1300	-0-	24295	3	135	9	N	123	158	1	145
01	25079 X	19782	-0-	-5297	-0-	19613	3	169	9	N	154	181	1	117

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140														
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	3	3	1	-0-
09	810 N	321	-0-	-489	-0-	17	1	302	3	Y	2	2	1	-0-
10	496 N	381	-0-	-115	-0-	18	1	359	3	Y	4	4	1	-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	15	1	304	3	Y	2	2	1	-0-
*12	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	311	3	Y	3	3	1	-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	16	1	312	3	Y	4	4	1	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120														
08	2606 N	1873	-0-	-733	-0-	96	1	1777	3	Y	-0-			-0-
09	1560 X	1236	-0-	-324	-0-	67	1	1169	3	Y	-0-			-0-
10	1612 X	1206	-0-	-406	-0-	58	1	1148	3	Y	-0-			-0-
11	1560 X	1183	-0-	-377	-0-	56	1	1127	3	Y	-0-			-0-
*12	1612 X	1228	-0-	-384	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-			-0-
01	1612 X	1139	-0-	-473	-0-	57	1	1082	3	Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139														
08	3100 N	3379	-0-	279	2428	172	1	3207	3	Y	-0-			-0-
09	5844 X	3416	-0-	-2428	-0-	185	1	3231	3	Y	-0-			-0-
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	160	1	3159	3	Y	-0-			-0-
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	155	1	3147	3	Y	-0-			-0-
*12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	213	1	4570	3	Y	-0-			-0-
*01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	232	1	4495	3	Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5		3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3286 X	1903	-0-	-1383	-0-	98	1	1799	3	Y	5	5	1	-0-
09	2250 X	1358	-0-	-892	-0-	73	1	1282	3	Y	3	3	1	-0-
10	2170 X	1861	-0-	-309	-0-	88	1	1766	3	Y	6	6	1	-0-
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	107	1	2140	3	Y	4	4	1	-0-
*12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	192	1	4069	3	Y	15	15	1	-0-
*01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	177	1	3383	3	Y	14	14	1	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090														
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	42	-0-	-671	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	213	-0-	-417	-0-	10	1	203	3	Y	-0-			-0-
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	Y	-0-			-0-
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101														
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	2271	3	Y	14	14	1	-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2209	3	Y	12	12	1	-0-
10	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	115	1	2275	3	Y	18	18	1	-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	3	Y	11	11	1	-0-
*12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	3	Y	20	20	1	-0-
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	129	1	2461	3	Y	22	22	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.			042327										
HEMBY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078140	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10222 -	10393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	459 2	1 9	Y	1			10
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	460 2	3 9	Y	3			13
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	Y	2			15
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	Y	1			16
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 2	3 9	Y	3			19
*01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	Y	2			21

HEMBY GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	224083	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9044 -	10420	
08		930 N	554	-0-	-376	-0-	553 2	1 9	Y	1			9
09		840 N	564	-0-	-276	-0-	560 2	4 9	Y	4			13
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	613 2	3 9	Y	3			16
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	Y	1			17
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	930 2	3 9	Y	3			20
*01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 2	2 9	Y	2			22

HEMBY GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	224660	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10484	PERF. 8988 -	10352	
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		Y	-0-			5
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	540 2	7 9	Y	6			11
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	584 2	6 9	Y	5			16
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	211 2	1 9	Y	1			17
12		558 N	327	-0-	-231	-0-	324 2	3 9	Y	3			20
01		589 N	202	-0-	-387	-0-	201 2	1 9	Y	1			21

HEMBY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	242487	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9074 -	10420	
08		713 N	442	-0-	-271	-0-	442 2		Y	-0-			7
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	750 2	8 9	Y	7			14
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	828 2	7 9	Y	6			20
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	Y	1			21
12		775 N	552	-0-	-223	-0-	549 2	3 9	Y	3			24
01		837 N	235	-0-	-602	-0-	234 2	1 9	Y	1			25

HEMBY GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	242688	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9184 -	10376	
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	Y	1			8
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 2	3 9	Y	3			11
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 2	2 9	Y	2			13
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	Y	1			14
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	892 2	4 9	Y	4			18
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	879 2	2 9	Y	2			20

BANNER OIL & GAS LLC			048539										
SOUTH OAK HILL UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10136 -	10434	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BANNER OIL & GAS LLC //CONT.// 048539																	
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2190	2	Y	-0-				-0-
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2536	2	Y	-0-				-0-
10	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-				-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-				-0-
*12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461																	
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3047	2	Y	-0-				-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2976	2	Y	-0-				-0-
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3252	2	Y	-0-				-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3220	2	Y	-0-				-0-
*12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3216	2	Y	-0-				-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777																	
08	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	76	1	1859	2	Y	-0-				-0-
09	1590 N	1329	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	Y	-0-				-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	2	Y	-0-				-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	-0-				-0-
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671																	
08	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	72	1	1757	2	Y	-0-				-0-
09	1980 N	1716	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	68	1	1648	2	Y	-0-				-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1651	2	Y	-0-				-0-
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1707	2	Y	-0-				-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1647	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440																	
08	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	2	Y	-0-				-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	2	Y	-0-				-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-				-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	2	Y	-0-				-0-
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450																	
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-				-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	575	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	564	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-				-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4			149
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	253	2	1	9	N	1			150
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	240	2	25	9	N	23	153	1	20
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	138	2	2	9	N	2			22
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	98	2	3	9	N	3			25
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	124	2	9	9	N	8			33

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			22
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-			22
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-			22
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-			22
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			22
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			50
09	420 N	312	-0-	-108	-0-	310	2	2	9	N	2			52
10	434 N	321	-0-	-113	-0-	318	2	3	9	N	3			55
11	420 N	247	-0-	-173	-0-	244	2	3	9	N	3			58
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	257	2	4	9	N	4			62
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			62

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

08	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-			-0-
09	486 N	226	-0-	-260	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	302	-0-	302	302		302	2	Y	-0-	18
09		535 N	233	-0-	-302	-0-		233	2	Y	-0-	18
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2	Y	-0-	18
11		300 N	279	-0-	-21	-0-		279	2	Y	-0-	18
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2	Y	-0-	18
01		310 N NO RPT		-0-	-310	-0-				Y	NO RPT	18

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544												
08	DLQ	G-10	760	-0-	760	760		760	2	Y	-0-	67
09		1100 N	782	-0-	-318	442		781	2	1 9 Y	1	68
10		1241 N	799	-0-	-442	-0-		798	2	1 9 Y	1	69
11		750 N	609	-0-	-141	-0-		609	2	Y	-0-	69
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2	Y	-0-	69
01		806 N NO RPT		-0-	-806	-0-				Y	NO RPT	69

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
08	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142		1141	2	1 9 Y	1	25
09		1100 N	1102	-0-	2	1144		1102	2	Y	-0-	25
10		2255 N	1111	-0-	-1144	-0-		1111	2	Y	-0-	25
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2	Y	-0-	25
*12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1177	2	4 9 Y	4	1
01		1116 N NO RPT		-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT	1

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	2	N	-0-	62
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2	N	-0-	62
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823	2	N	-0-	62
11		690 N	658	-0-	-32	-0-		658	2	N	-0-	62
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2	N	-0-	62
01		837 N NO RPT		-0-	-837	-0-				N	NO RPT	62

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	142
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	142
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	142
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	142

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
RESCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208934		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 208935		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556		
08	DLQ G-10	351	-0-	351	351	2		Y	-0-	16
09	705 N	354	-0-	-351	-0-	2		Y	-0-	16
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	16
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	2	1 9	Y	1	17
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	17
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	17

HART GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210255		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211014		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648		
08	DLQ G-10	278	-0-	278	278	2		Y	-0-	22
09	564 N	286	-0-	-278	-0-	2		Y	-0-	22
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	22
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	2		Y	-0-	22
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	22
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	22

RESCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212649		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610		
08	DLQ G-10	855	-0-	855	855	2		Y	-0-	47
09	1100 N	803	-0-	-297	558	2		Y	-0-	47
10	1280 N	722	-0-	-558	-0-	2		Y	-0-	47
11	840 N	634	-0-	-206	-0-	2		Y	-0-	47
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2	7 9	Y	6	53
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	53

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213422		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	127

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213526		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698		
08	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	2	1 9	Y	1	33
09	1100 N	998	-0-	-102	1202	2		Y	-0-	33
10	2366 N	1164	-0-	-1202	-0-	2		Y	-0-	33
11	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	2		Y	-0-	33
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	33
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					177
09		870 N	668	-0-	-202	-0-	668	2			N	-0-					177
10		713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2			N	-0-					177
11		840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-					177
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					177
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					177

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608																	
08	DLQ	G-10	543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					48
09		1059 N	516	-0-	-543	-0-	516	2			Y	-0-					48
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					48
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					48
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					48
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					48

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784																	
08	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975	1964	2	11	9	Y	10					35
09		1100 N	1988	-0-	888	2863	1973	2	15	9	Y	14					49
10		3100 N	1892	-0-	-1208	1655	1892	2			Y	-0-					49
11		3000 N	1608	-0-	-1392	263	1596	2	12	9	Y	11					60
*12		1906 N	1643	-0-	-263	-0-	1643	2			Y	-0-					60
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					60

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816																	
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					88
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					88
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					88
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					88
*12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					88
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					88

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730																	
08	DLQ	G-10	748	-0-	748	748	747	2	1	9	Y	1	85	1			18
09		1100 N	691	-0-	-409	339	691	2			Y	-0-					18
10		1171 N	832	-0-	-339	-0-	832	2			Y	-0-					18
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					19
*12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					19
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					19

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557																	
08	DLQ	G-10	2031	-0-	2031	2031	2031	2			Y	-0-					28
09	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	3892	1861	2			Y	-0-					28
10		3000 N	2006	-0-	-994	2898	2006	2			Y	-0-					28
11		3000 N	2124	-0-	-876	2022	2124	2			Y	-0-					28
*12		3100 N	2102	-0-	-998	1024	2102	2			Y	-0-					28
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	537	-0-	537	537	536	2	1	9	Y	1		70
09	1073 N	536	-0-	-537	-0-	536	2			Y	-0-		70
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-		70
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-		70
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-		70
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		70

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

08	DLQ G-10	2441	-0-	2441	2441	2440	2	1	9	Y	1		32
09	1100 N	2462	-0-	1362	3803	2461	2	1	9	Y	1		33
10	3100 N	2455	-0-	-645	3158	2455	2			Y	-0-		33
11	3000 N	2172	-0-	-828	2330	2172	2			Y	-0-		33
*12	3100 N	2294	-0-	-806	1524	2288	2	6	9	Y	5	36 1	2
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

08	T. A.	1623	-0-	1623	1623	1619	2	4	9	Y	4		75
09	T. A.	1363	-0-	1363	2986	1362	2	1	9	Y	1		76
10	T. A.	1624	-0-	1624	4610	1605	2	19	9	Y	17	57 1	36
11	6466 X	1856	-0-	-4610	-0-	1847	2	9	9	Y	8		44
*12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-		44
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		44

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

08	DLQ G-10	585	-0-	585	585	584	2	1	9	Y	1		4
09	1297 X	712	-0-	-585	-0-	712	2			Y	-0-		4
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-		4
11	690 X	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-		4
12	713 X	420	-0-	-293	-0-	420	2			Y	-0-		4
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	73	2	1	9	92
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	74	74					92
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	74	74					92
11		816 X	742	-0-	-74	-0-	738	2	4	9	Y	96
*12		418 X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	97
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-						97
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674												
08	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	2				17
09		271 N	123	-0-	-148	-0-	123	2				17
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				17
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				17
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	18
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						18
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742												
08	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1022	1022	2			83 1	17
09		1100 N	292	-0-	-808	214	292	2				17
10		808 N	594	-0-	-214	-0-	594	2				17
11		990 N	821	-0-	-169	-0-	820	2	1	9	Y	18
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2				18
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						18
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						88
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						88
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710												
08	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	354	2	1	9	Y	7
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	355						7
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	355						7
11		355 X	-0-	-0-	-355	-0-						7
12		341 X	266	-0-	-75	-0-	266	2				7
01		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-						7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2		Y	-0-	211
09		1100 N	1079	-0-	-21	1099	1079	2		Y	-0-	211
10		2161 N	1062	-0-	-1099	-0-	1062	2		Y	-0-	211
11		1080 N	914	-0-	-166	-0-	914	2		Y	-0-	211
*12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-	211
01		1054 N NO RPT		-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT	211

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169												
08	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	1649	1649	2		Y	-0-	69
09		1100 N	1845	-0-	745	2394	1845	2		Y	-0-	69
10		3100 N	1829	-0-	-1271	1123	1829	2		Y	-0-	69
11		2894 N	1771	-0-	-1123	-0-	1771	2		Y	-0-	69
*12		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-	69
01		1705 N NO RPT		-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT	69

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689												
08		899 N	319	-0-	-580	-0-	319	2		N	-0-	138
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	138
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	138
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	138
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	138
01		775 N NO RPT		-0-	-775	-0-				N	NO RPT	138

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537												
08	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	816	2		Y	-0-	49
09		1100 N	853	-0-	-247	569	853	2		Y	-0-	49
10		1357 N	788	-0-	-569	-0-	788	2		Y	-0-	49
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2		Y	-0-	49
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7 9	Y	6	55
01		775 N NO RPT		-0-	-775	-0-				Y	NO RPT	55

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550												
08	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	1681	2	2 9	Y	2	76
09		T. A.	1203	-0-	1203	2886	1203	2		Y	-0-	76
10		T. A.	1191	-0-	1191	4077	1191	2		Y	-0-	76
11		5320 X	1243	-0-	-4077	-0-	1243	2		Y	-0-	76
*12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-	76
01		1178 N NO RPT		-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT	76

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552												
08	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	370	2	1 9	Y	1	151
09		1010 N	639	-0-	-371	-0-	636	2	3 9	Y	3	154
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6 9	Y	5	159
11		360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2		Y	-0-	159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	159
01		558 N NO RPT		-0-	-558	-0-				Y	NO RPT	159

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6 9	N	5	235
09		1890 N	1634	-0-	-256	-0-	1634	2		N	-0-	235
10		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2		N	-0-	235
11		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2		N	-0-	235
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	235
01		1519 N NO RPT		-0-	-1519	-0-				N	NO RPT	235

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HART GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235911		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235944		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680				
08	DLQ G-10	1709	-0-	1709	1709	1707	2	2	9	Y	2	34
09	1100 N	1856	-0-	756	2465	1856	2			Y	-0-	34
10	3100 N	1710	-0-	-1390	1075	1710	2			Y	-0-	34
11	2761 N	1686	-0-	-1075	-0-	1686	2			Y	-0-	34
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-	34
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			34

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667				
08	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-	25
09	166 N	47	-0-	-119	-0-	46	2	1	9	Y	1	26
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	26
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			26

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	1	19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587				
08	DLQ G-10	783	-0-	783	783	782	2	1	9	Y	1	39
09	T. A.	435	-0-	435	1218	435	2			Y	-0-	39
10	T. A.	857	-0-	857	2075	857	2			Y	-0-	39
11	2971 X	896	-0-	-2075	-0-	895	2	1	9	Y	1	40
12	1147 X	787	-0-	-360	-0-	787	2			Y	-0-	40
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			40

JONES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 237408		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			90

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 239109		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239527		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690								
08	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1348	2	2	9	Y	2					76
09	1100 N	1185	-0-	85	1435	1185	2			Y	-0-					76
10	2661 N	1226	-0-	-1435	-0-	1226	2			Y	-0-					76
11	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074	2			Y	-0-					76
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					76
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					76

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644								
08	DLQ G-10	811	-0-	811	811	810	2	1	9	Y	1					35
09	1100 N	524	-0-	-576	235	524	2			Y	-0-					35
10	786 N	551	-0-	-235	-0-	551	2			Y	-0-					35
11	780 N	244	-0-	-536	-0-	244	2			Y	-0-					35
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					35
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	2285	-0-	2285	2285	2282	2	3 9	54
09	1100 N	2345	-0-	1245	3530	2344	2	1 9	55
10	3100 N	2294	-0-	-806	2724	2280	2	14 9	27
11	3000 N	2275	-0-	-725	1999	2268	2	7 9	33
*12	3100 N	1973	-0-	-1127	872	1973	2		33
01	2170 N NO RPT		-0-	-2170	-0-			Y NO RPT	33

RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618	
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	895	2	Y	72
09	1100 N	756	-0-	-344	551	755	2	1 9	73
10	1326 N	775	-0-	-551	-0-	774	2	1 9	74
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	74
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	74
01	682 N NO RPT		-0-	-682	-0-			Y NO RPT	74

RESCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 248795		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-
10	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 249956		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594	
08	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2	Y	7
09	T. A.	969	-0-	969	1117	961	2	8 9	14
10	T. A.	694	-0-	694	1811	693	2	1 9	15
11	2368 X	557	-0-	-1811	-0-	554	2	3 9	18
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	18
01	992 X NO RPT		-0-	-992	-0-			Y NO RPT	18

HUNT GAS UNIT		WELL #: 17D		RRCID -> 250033		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742	
08	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	1491	2	3 9	13
09	1100 N	1950	-0-	850	2344	1938	2	12 9	24
10	3100 N	1632	-0-	-1468	876	1630	2	2 9	26
11	1691 N	815	-0-	-876	-0-	812	2	3 9	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29
01	651 N NO RPT		-0-	-651	-0-			Y NO RPT	29

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250621		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HART GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250741		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548	
08	DLQ G-10	2595	-0-	2595	2595	2593	2	2 9	139
09	1100 N	2579	-0-	1479	4074	2570	2	9 9	147
10	3100 N	2620	-0-	-480	3594	2614	2	6 9	152
11	3000 N	2488	-0-	-512	3082	2485	2	3 9	155
*12	3100 N	2456	-0-	-644	2438	2456	2	Y	155
01	2635 N NO RPT		-0-	-2635	-0-			Y NO RPT	155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2				N	-0-			170
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2				N	-0-			170
10	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2				N	-0-			170
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2				N	-0-			170
*12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2				N	-0-			170
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT			170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
09	T. A.	1347	-0-	1347	1347	1343	2	4	9	Y	Y	4			10
10	T. A.	663	-0-	663	2010	662	2	1	9	Y	Y	1			11
11	T. A.	243	-0-	243	2253	243	2			Y	Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2253					Y	Y	-0-			11
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2253					Y	NO RPT				11

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

08	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	2993	2	2	9	Y	Y	2			83
09	1100 N	2876	-0-	1776	4771	2875	2	1	9	Y	Y	1			84
10	3100 N	3190	-0-	90	4861	3189	2	1	9	Y	Y	1			85
11	3000 N	3061	-0-	61	4922	3061	2			Y	Y	-0-			85
*12	3100 N	2949	-0-	-151	4771	2937	2	12	9	Y	Y	11	92	1	4
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	4399					Y	NO RPT				4

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-			143
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-			143
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-			143
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-			143
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2				N	-0-			143
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-			143

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-			65
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2				N	-0-			65
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-			65
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			65
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-			65
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-			65

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3				N	-0-			90
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3				N	-0-			90
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				N	-0-			90
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3				N	-0-			90
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3				N	-0-			90
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3				N	-0-			90

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		30
09	660 N	389	-0-	-271	-0-	389	2	N	-0-		30
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	-0-		30
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-		30
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		30
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		30

LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689			
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		126
09	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2	N	-0-		126
10	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2	N	-0-		126
11	390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2	N	-0-		126
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		126
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-		126

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412			
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		232
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2	N	-0-		232
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2	N	-0-		232
11	540 N	394	-0-	-146	-0-	394	2	N	-0-		232
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		232
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		18
09	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	2	Y	-0-		18
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		18
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		18
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2	Y	-0-		18
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	Y	-0-		18

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-		963 2	29 9	N	26	175 1	58
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2		N	-0-		58
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691 2		N	-0-		58
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071 2		N	-0-		58
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		N	-0-		58
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156 2		N	-0-		58

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 2		Y	-0-		12
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228942		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702				
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2		Y	-0-		61
09	450 N	305	-0-	-145	-0-		305 2		Y	-0-		61
10	372 N	295	-0-	-77	-0-		295 2		Y	-0-		61
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2		Y	-0-		61
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		Y	-0-		61
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2		Y	-0-		61

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 229261		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10412 - 10676				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
09	3000 N	3921	-0-	921	-0-		921 2		N	-0-		127
10	3100 N	3531	-0-	431	-0-		1352 2		N	-0-		127
11	3000 N	2377	-0-	-623	-0-		729 2		N	-0-		127
12	2817 X	2088	-0-	-729	-0-		2088 2		N	-0-		127
*01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1990 2		N	-0-		127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230560		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 230857		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230858		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10406 - 10614				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					39
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					10
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			10

TIMBERLAKE --A-- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646												
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	180
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	180
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	180
11	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	-0-	1204	2		N	180
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	-0-	1191	2		N	180
*01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	-0-	1392	2		N	180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004												
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	91
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3	13	9	103
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	115
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	28	9	140
12	1085	N	843	-0-	-242	-0-	-0-	807	3	36	9	173
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	-0-	891	3	31	9	35

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972												
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	12
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				Y	12
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	12
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	12
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	12
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764												
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	130
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	7	9	136
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	136
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3	30	9	163
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	177
01	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	-0-	1582	3	63	9	56

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778												
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	4
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	2		Y	4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	4
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
FLYING LL TRUST		WELL #:		RRCID -> 247615		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018										

CHISOS, LTD.		149421		RRCID -> 076642		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635				
BOOTH-FREEMAN		WELL #:		2								
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	2	N	-0-	150
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1361	2	N	-0-	150
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	N	-0-	150
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	-0-	150
12	1488 N	1030	-0-	-458	-0-	55	1	975	2	N	-0-	150
01	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	55	1	975	2	N	-0-	150

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 077539		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626		
		2								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 103634		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607				
		3										
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	135	1	2453	2	Y	-0-	34
09	2370 N	2336	-0-	-34	-0-	120	1	2216	2	Y	-0-	34
10	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	111	1	2079	2	Y	-0-	34
11	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	122	1	2269	2	Y	-0-	34
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	139	1	2463	2	Y	-0-	34
*01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	139	1	2463	2	Y	-0-	34

BOOTH-FREEMAN		WELL #:		RRCID -> 106989		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561				
		3										
08	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	56	1	1009	2	N	-0-	20
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	2	N	-0-	20
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55	1	1040	2	N	-0-	20
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	N	-0-	20
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-	20
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-	20

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 110207		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594				
		4										
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	54	1	988	2	Y	-0-	46
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	50	1	927	2	Y	-0-	46
10	1085 N	864	-0-	-221	-0-	44	1	820	2	Y	-0-	46
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	Y	-0-	46
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	53	1	921	2	Y	-0-	46
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	Y	-0-	46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	103 1	1858 2	N	-0-		59
09		2160 N	1369	-0-	-791	-0-	71 1	1298 2	N	-0-		59
10		2232 N	1674	-0-	-558	-0-	84 1	1590 2	N	-0-		59
11		1890 N	1742	-0-	-148	-0-	89 1	1653 2	N	-0-		59
12		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	76 1	1347 2	N	-0-		59
01		1674 N	1423	-0-	-251	-0-	76 1	1347 2	N	-0-		59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633												
08		2635 X	2387	-0-	-248	-0-	124 1	2263 2	N	-0-		153
09		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	130 1	2388 2	N	-0-		153
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	127 1	2374 2	N	-0-		153
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	124 1	2300 2	N	-0-		153
12		2604 N	2495	-0-	-109	-0-	134 1	2361 2	N	-0-		153
01		2511 N	2495	-0-	-16	-0-	134 1	2361 2	N	-0-		153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580												
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	69 1	1264 2	Y	-0-		43
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	73 1	1348 2	Y	-0-		43
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	75 1	1422 2	Y	-0-		43
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	69 1	1285 2	Y	-0-		43
12		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	71 1	1254 2	Y	-0-		43
01		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	71 1	1254 2	Y	-0-		43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163												
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-		1
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		1
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		1
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	336 2	Y	-0-		8
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	4 1	324 2	Y	-0-		8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
08		3255 X	2698	-0-	-557	-0-	140 1	2558 2	Y	-0-		45
09		3150 X	2968	-0-	-182	-0-	153 1	2815 2	Y	-0-		45
10		3131 X	1880	-0-	-1251	-0-	95 1	1785 2	Y	-0-		45
11		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	140 1	2600 2	Y	-0-		45
12		3069 X	2819	-0-	-250	-0-	150 1	2669 2	Y	-0-		45
01		3069 X	2819	-0-	-250	-0-	150 1	2669 2	Y	-0-		45

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
DEADMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	375	-0-	-493	-0-	-0-	86	1	289	2	N	-0-			154
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	739	2	N	-0-			154
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	-0-	64	1	271	2	N	-0-			154
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	57	1	301	2	N	-0-			154
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	-0-	142	1	646	2	N	-0-			154
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	N	-0-			154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091															
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448															
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-			23
09	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-			23
10	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-			23
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-			23
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-			23
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-			23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116															
08	3410 X	2563	-0-	-847	-0-	-0-	28	1	2535	2	Y	-0-			126
09	3090 X	2772	-0-	-318	-0-	-0-	29	1	2743	2	Y	-0-			126
10	3193 X	2266	-0-	-927	-0-	-0-	25	1	2241	2	Y	-0-			126
11	3090 X	2267	-0-	-823	-0-	-0-	25	1	2242	2	Y	-0-			126
12	2945 X	2145	-0-	-800	-0-	-0-	23	1	2122	2	Y	-0-			126
01	2852 X	1980	-0-	-872	-0-	-0-	24	1	1956	2	Y	-0-			126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515															
08	1395 X	23	-0-	-1372	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			170
09	90 X	5	-0-	-85	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			170
10	93 X	23	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			170
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			170
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			170
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083															
08	2294 N	1713	-0-	-581	-0-	-0-	21	1	1692	2	Y	-0-			62
09	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	-0-	20	1	1726	2	Y	-0-			62
10	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	-0-	20	1	1601	2	Y	-0-			62
11	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	-0-	18	1	1580	2	Y	-0-			62
12	1798 N	1494	-0-	-304	-0-	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-			62
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	2	Y	-0-			62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087															
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-			30
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	-0-			30
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-			30
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-			30
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	-0-			30
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 141189		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	2 1	169 2	Y	-0-		9
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	2 1	139 2	Y	-0-		9
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	1 1	111 2	Y	-0-		9
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	2 1	137 2	Y	-0-		9
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	2 1	140 2	Y	-0-		9
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	2 1	118 2	Y	-0-		9

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085			
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	8 1	661 2	Y	-0-		14
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	8 1	708 2	Y	-0-		14
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	6 1	526 2	Y	-0-		14
11	660 N	498	-0-	-162	-0-	6 1	492 2	Y	-0-		14
12	744 N	458	-0-	-286	-0-	4 1	454 2	Y	-0-		14
01	527 N	306	-0-	-221	-0-	3 1	303 2	Y	-0-		14

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160			
08	3100 N	2616	-0-	-484	1981	136 1	2480 2	Y	-0-		37
09	3000 N	2039	-0-	-961	1020	105 1	1934 2	Y	-0-		37
10	3100 N	2347	-0-	-753	267	118 1	2229 2	Y	-0-		37
11	2490 N	2223	-0-	-267	-0-	113 1	2110 2	Y	-0-		37
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	128 1	2250 2	Y	-0-		37
*01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	128 1	2250 2	Y	-0-		37

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142289		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107			
08	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	14 1	1125 2	Y	-0-		57
09	1410 N	937	-0-	-473	-0-	11 1	926 2	Y	-0-		57
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	16 1	1318 2	Y	-0-		57
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	16 1	1336 2	Y	-0-		57
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13 1	1262 2	Y	-0-		57
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15 1	1360 2	Y	-0-		57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142318		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 144496		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092			
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	25 1	2030 2	Y	-0-		84
09	1800 N	1363	-0-	-437	-0-	15 1	1348 2	Y	-0-		84
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	23 1	1885 2	Y	-0-		84
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	24 1	2032 2	Y	-0-		84
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	27 1	2570 2	Y	-0-		84
*01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	25 1	2221 2	Y	-0-		84

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 12		RRCID -> 144663		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835			
08	1829 N	1227	-0-	-602	-0-	15 1	1212 2	Y	-0-		19
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	18 1	1592 2	Y	-0-		19
10	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	16 1	1334 2	Y	-0-		19
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	17 1	1437 2	Y	-0-		19
12	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	14 1	1365 2	Y	-0-		19
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	15 1	1404 2	Y	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		//CONT.//	149421									
		WELL #:	2	RRCID ->	144675	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8718 - 9828	
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	2 1	140 2	Y	-0-			5
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	4 1	333 2	Y	-0-			5
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3 1	285 2	Y	-0-			5
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3 1	288 2	Y	-0-			5
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	3 1	218 2	Y	-0-			5
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	3 1	265 2	Y	-0-			5

MERRITT, THOS. C. TRUST		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	144832	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9411 - 10392
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

MERRITT, THOS. C. TRUST		GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	144835	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9132 - 10222
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

RUDMAN			WELL #:	6	RRCID ->	145036	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8729 - 10092
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-			9
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1 1	52 2	Y	-0-			9
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-			9
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1	103 2	Y	-0-			9
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1 1	57 2	Y	-0-			9
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-			9

RUDMAN			WELL #:	10	RRCID ->	145252	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8729 - 10096
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 1	628 2	Y	-0-			19
09	630 N	368	-0-	-262	-0-	4 1	364 2	Y	-0-			19
10	651 N	233	-0-	-418	-0-	3 1	230 2	Y	-0-			19
11	600 N	174	-0-	-426	-0-	2 1	172 2	Y	-0-			19
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	3 1	227 2	Y	-0-			19
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	9 1	748 2	Y	-0-			19

FOSTER			WELL #:	2	RRCID ->	145474	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8739 - 10094
08	558 N	474	-0-	-84	-0-	5 1	469 3	Y	-0-			32
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	5 1	495 2	Y	-0-			32
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	5 1	496 2	Y	-0-			32
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	8 1	733 2	Y	-0-			32
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6 1	521 2	Y	-0-			32
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	6 1	479 2	Y	-0-			32

RUDMAN			WELL #:	3	RRCID ->	145597	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8828 - 10105
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1	647 2	Y	-0-			9
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3 1	256 2	Y	-0-			9
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 2	Y	-0-			9
11	450 N	114	-0-	-336	-0-	2 1	112 2	Y	-0-			9
12	279 N	145	-0-	-134	-0-	2 1	143 2	Y	-0-			9
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1	243 2	Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.		//CONT.//		149421									
RUDMAN		WELL #:		4	RRCID -> 145619		COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8735 - 10083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	3658 X	2545	-0-	-1113	-0-	27 1	2518 2	2518 2	Y	-0-			35
09	3540 X	2117	-0-	-1423	-0-	22 1	2095 2	2095 2	Y	-0-			35
10	3658 X	2566	-0-	-1092	-0-	28 1	2538 2	2538 2	Y	-0-			35
11	2670 X	2227	-0-	-443	-0-	25 1	2202 2	2202 2	Y	-0-			35
12	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	27 1	2436 2	2436 2	Y	-0-			35
01	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	24 1	2022 2	2022 2	Y	-0-			35

RUDMAN		WELL #:		7	RRCID -> 145681		COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8748 - 10109	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4 1	389 2	389 2	Y	-0-			15
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	4 1	431 2	431 2	Y	-0-			15
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4 1	428 2	428 2	Y	-0-			15
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	7 1	559 2	559 2	Y	-0-			15
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	4 1	387 2	387 2	Y	-0-			15
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5 1	422 2	422 2	Y	-0-			15

RUDMAN		WELL #:		5	RRCID -> 145758		COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8729 - 9854	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	106 2	Y	-0-			5
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	227 2	227 2	Y	-0-			5
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 2	148 2	Y	-0-			5
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	134 2	Y	-0-			5
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	1 1	103 2	103 2	Y	-0-			5
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	1 1	112 2	112 2	Y	-0-			5

RUDMAN		WELL #:		9	RRCID -> 145828		COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8772 - 10104	
08	496 N	237	-0-	-259	-0-	3 1	234 2	234 2	Y	-0-			12
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4 1	437 2	437 2	Y	-0-			12
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 1	304 2	304 2	Y	-0-			12
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4 1	299 2	299 2	Y	-0-			12
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	3 1	288 2	288 2	Y	-0-			12
01	310 N	248	-0-	-62	-0-	3 1	245 2	245 2	Y	-0-			12

RUDMAN		WELL #:		8	RRCID -> 145831		COMPL. DATE	05/09/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8750 - 10110	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	6 1	501 2	501 2	Y	-0-			19
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	5 1	525 2	525 2	Y	-0-			19
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6 1	506 2	506 2	Y	-0-			19
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8 1	676 2	676 2	Y	-0-			19
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5 1	434 2	434 2	Y	-0-			19
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6 1	468 2	468 2	Y	-0-			19

WEINER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 147828		COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2934 - 3306	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE RIVER STATE LEASE		//CONT.// 149421		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9936 - 10164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2511 N	1543	-0-	-968	-0-	25	1	1504	2	Y	13	-0-	
09	1800 N	1459	-0-	-341	-0-	14	9	1434	2	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	27	1	1406	2	Y	-0-	-0-	
11	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	22	1	1232	2	Y	22	-0-	
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	24	9	1447	2	Y	-0-	-0-	
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	22	1	1298	2	Y	-0-	-0-	

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9881 - 10122		
08	3224 X	2017	-0-	-1207	-0-	34	1	1965	2	Y	16	-0-	
09	3120 X	2273	-0-	-847	-0-	18	9	2234	2	Y	-0-	-0-	
10	3162 X	1688	-0-	-1474	-0-	39	1	1657	2	Y	-0-	-0-	
11	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	40	1	2196	2	Y	39	-0-	
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	43	9	2602	2	Y	-0-	-0-	
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	40	1	2922	2	Y	-0-	-0-	
01						47	1						

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300		PERF.10011 - 10254		
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	Y	14	-0-	
09	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	15	9	1166	2	Y	-0-	-0-	
10	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	20	1	1302	2	Y	-0-	-0-	
11	1620 N	1310	-0-	-310	-0-	25	1	1262	2	Y	23	-0-	
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	23	1	1213	2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	942	-0-	-391	-0-	25	9	927	2	Y	-0-	-0-	
01						15	1						

COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.		170038		WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10500		PERF.10160 - 10392
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	61	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	61	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	61	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	61	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1	62	
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	63	

RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9889 - 10157		
08	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-	-0-	
09	1500 N	1242	-0-	-258	-0-	1242	2			Y	-0-	-0-	
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			Y	-0-	-0-	
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	-0-	
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	-0-	
01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-	-0-	

RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9869 - 10157		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	-0-	
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-	-0-	
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-	-0-	
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2		Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-		-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824				
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	350	2	7 9	Y	6		72
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	328	2	8 9	Y	7		79
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	331	2	4 9	Y	4	73 1	10
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2		Y	-0-		10
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		Y	-0-		10
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		Y	-0-		10

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896				
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		80
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2		N	-0-		80
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		80
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		80
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		80
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-		80

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907				
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		27
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-		27
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		27
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		27
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		27
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		27

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922				
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		37
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2		N	-0-		37
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		37
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		37
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		37
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-		37

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877				
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		N	-0-		40
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	439	2		N	-0-		40
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-		40
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-		40
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-		40
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2		N	-0-		40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-		28
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2	N	-0-		28
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		28
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		28
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		28
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		28

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174		
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	Y	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	Y	-0-		-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-		-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078		
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1183 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390 2	Y	-0-		-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	Y	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-		-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	Y	-0-		-0-

SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228		
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	491	-0-	-501	-0-	491 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	291	-0-	-429	-0-	291 2	Y	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646		
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		25
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	2	3 1	24
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	Y	-0-		24
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2	Y	-0-		24
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	129 2	Y	1		25
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	1		26

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		30
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	1	1 1	30
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	1		31
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		31
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	1		32
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442								
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-					17
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					17
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					17
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-					17
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-					17
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2		N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940								
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					15
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					15
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-					15
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					15
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					15
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					15

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891								
08	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	2		N	-0-					22
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-					22
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2		N	-0-					22
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					22
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					22
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2		N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155309		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

SHAW UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134								
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2		Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-					-0-
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2		Y	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8810 - 10138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2	Y	-0-			-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10580 - 10880	
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	842 2	7 9 Y	6			72
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921 2	8 9 Y	7			79
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	990 2	4 9 Y	4	73 1		10
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-			10
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-			10
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2	Y	-0-			10

SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10349		PERF.10240 - 10550	
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	-0-			-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	Y	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	435	-0-	-315	-0-	435 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	847	-0-	-331	-0-	847 2	Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8917 - 10150	
08	2232 X	1409	-0-	-823	-0-	1389 2	20 9 Y	18	12 1		23
09	2160 X	1307	-0-	-853	-0-	1292 2	15 9 Y	14	26 1		11
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2146 2	20 9 Y	18	13 1		16
11	2040 X	1734	-0-	-306	-0-	1717 2	17 9 Y	15	13 1		18
12	2108 X	811	-0-	-1297	-0-	791 2	20 9 Y	18	12 1		24
01	2170 N	1134	-0-	-1036	-0-	1117 2	17 9 Y	15	25 1		14

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9877 - 10117	
08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	Y	-0-			-0-
09	1650 X	1149	-0-	-501	-0-	1149 2	Y	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1365 2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513 2	Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060	
08	2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2063 2	18 9 Y	16	10 1		20
09	2250 N	1955	-0-	-295	-0-	1942 2	13 9 Y	12	22 1		10
10	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2081 2	15 9 Y	14	11 1		13
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2051 2	15 9 Y	14	11 1		16
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2142 2	17 9 Y	15	10 1		21
01	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1816 2	14 9 Y	13	22 1		12

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 N	1104	-0-	-1562	-0-	1095 2	9 9	Y	8	5 1		10
09	2130 N	1506	-0-	-624	-0-	1499 2	7 9	Y	6	11 1		5
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2438 2	9 9	Y	8	6 1		7
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	6 1		8
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912 2	8 9	Y	7	5 1		10
01	2449 N	1490	-0-	-959	-0-	1482 2	8 9	Y	7	11 1		6

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128			
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950 2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		Y	-0-			-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188			
08	1488 N	1116	-0-	-372	-0-	1043 2	73 9	Y	66	43 1		82
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1935 2	57 9	Y	52	93 1		41
10	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1132 2	68 9	Y	62	47 1		56
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1550 2	61 9	Y	55	46 1		65
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1743 2	69 9	Y	63	43 1		85
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1240 2	58 9	Y	53	90 1		48

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319			
08	1612 N	1193	-0-	-419	-0-	1161 2	32 9	Y	29	19 1		36
09	1770 N	1241	-0-	-529	-0-	1216 2	25 9	Y	23	41 1		18
10	2015 N	1344	-0-	-671	-0-	1314 2	30 9	Y	27	20 1		25
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326 2	26 9	Y	24	20 1		29
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1156 2	31 9	Y	28	19 1		38
01	1333 N	656	-0-	-677	-0-	631 2	25 9	Y	23	40 1		21

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE						CODE	CODE			CODE	CODE	
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 2		Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156			
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696 2	20 9	Y	18	12 1		23
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1665 2	15 9	Y	14	26 1		11
10	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1286 2	20 9	Y	18	13 1		16
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1448 2	17 9	Y	15	13 1		18
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586 2	20 9	Y	18	12 1		24
01	1302 N	859	-0-	-443	-0-	842 2	17 9	Y	15	25 1		14

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229			
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019 2	1 9	Y	1			69
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068 2	2 9	Y	2	7 1		64
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1032 2	44 9	Y	40			104
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			104
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 2	1 9	Y	1			105
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1			106

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			22
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			22
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			22
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			22
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			22
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			22

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650			
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1754 2	37 9	N	34			102
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			102
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			102
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	1611 2		N	-0-			102
12	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660 2		N	-0-			102
*01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			102

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	30
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	163	2	20	9	15
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	20
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	129	2	22	9	23
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	184	2	26	9	31
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	120	2	21	9	17

SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834		
08	496 N	273	-0-	-223	-0-	272	2	1	9	61
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	50
10	434 N	225	-0-	-209	-0-	224	2	1	9	51
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			51
12	434 N	193	-0-	-241	-0-	192	2	1	9	52
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			52

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			-0-
01	1643 N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643		
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1578	2	85	9	208
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	150
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			99
11	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1449	2	1	9	41
12	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			41
01	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	1398	2	1	9	42

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990		
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			54
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	45
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	46
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			46
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	47
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1981 2	50 9	N	45	80
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-	80
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-	80
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-	80
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-	80
01	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	2263 2		N	-0-	80

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606		
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 2	1 9	Y	1	101
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 2	2 9	Y	2	92
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1221 2	54 9	Y	49	141
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-	17
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987 2	1 9	Y	1	18
*01	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2		Y	-0-	18

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9	Y	1	50
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	Y	2	41
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		Y	-0-	41
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	249 2	1 9	Y	1	42
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1	43
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1	44

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472		
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2		Y	-0-	133
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891 2	2 9	Y	2	125
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174 2	1 9	Y	1	17
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112 2	1 9	Y	1	18
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-	18
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1079 2	1 9	Y	1	19

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	780 2	2 9	Y	2	38
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 2	2 9	Y	2	29
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2		Y	-0-	29
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	674 2	1 9	Y	1	30
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-	30
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850 2	1 9	Y	1	31

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 2	1 9	Y	1	80
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9	Y	3	68
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		Y	-0-	68
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	Y	1	69
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	69
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	Y	1	70

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		N	-0-	17
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770 2		N	-0-	17
10	899 N	699	-0-	-200	-0-	699 2		N	-0-	17
11	840 N	618	-0-	-222	-0-	618 2		N	-0-	17
12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542 2		N	-0-	17
01	713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2		N	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10664 - 10898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		133
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		133
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	182 2	2 9	N	2	119 1	16
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		16
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		16
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-		16

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10738 - 10982	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		30
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		30
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		30
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		30
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		30
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		30

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10010 - 10658	
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-		87
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		87
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		87
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		87
12	589 N	292	-0-	-297	-0-	292 2		N	-0-		87
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		87

SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8795 - 10152	
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1673 2	23 9	Y	21	14 1	26
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1551 2	19 9	Y	17	30 1	13
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1778 2	22 9	Y	20	15 1	18
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820 2	20 9	Y	18	15 1	21
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1762 2	22 9	Y	20	14 1	27
01	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	1558 2	19 9	Y	17	29 1	15

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8798 - 10261	
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1445 2	23 9	Y	21	14 1	26
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1402 2	19 9	Y	17	30 1	13
10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1351 2	22 9	Y	20	15 1	18
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1694 2	20 9	Y	18	15 1	21
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1444 2	22 9	Y	20	14 1	27
01	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1288 2	19 9	Y	17	29 1	15

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8922 - 10252	
08	1116 N	771	-0-	-345	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-		-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9117 - 10494	
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-		62
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072 2	3 9	Y	3	13 1	52
10	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1149 2	19 9	Y	17		69
11	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070 2		Y	-0-		69
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1		70
01	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1065 2	12 9	Y	11		81

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
HEMUS-REDGRAVE		WELL #:		5	RRCID ->	228827	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10780	- 11060				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	229190	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10645	- 10946				
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		665	2		N	-0-				147
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	-0-		362	2		N	-0-				147
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	-0-		298	2		N	-0-	30	1		117
11	630 N	436	-0-	-194	-0-	-0-		436	2		N	-0-				117
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-		468	2		N	-0-				117
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		383	2	106	9	N	96	96	1	117

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		7	RRCID ->	229407	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10647	- 10912				
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-		610	2		N	-0-				92
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	-0-		600	2		N	-0-				92
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	-0-		554	2		N	-0-				92
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	-0-		573	2		N	-0-				92
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-		576	2		N	-0-				92
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		572	2		N	-0-				92

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		15	RRCID ->	230817	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9096	- 10483				
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		438	2	1	9	Y	1			46
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		413	2	2	9	Y	2	10	1	38
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		452	2	52	9	Y	47			85
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		412	2	1	9	Y	1			86
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-		391	2			Y	-0-			86
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2	1	9	Y	1			87

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	231774	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10614	- 10864				
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2	3	9	N	3			60
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-		112	2			N	-0-			60
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		244	2	184	9	N	167	174	1	53
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-			53
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		112	2			N	-0-			53
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-		146	2			N	-0-			53

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	231818	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10626	- 10856				
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-			215
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		736	2			N	-0-			215
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		988	2			N	-0-			215
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		783	2			N	-0-			215
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		724	2	66	9	N	60			275
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-	87	1	188

JAMESON, ANGUS		WELL #:		4	RRCID ->	232006	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10240	- 10512				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-			105
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-			105
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	-0-		126	2			N	-0-			105
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-			105
12	403 N	225	-0-	-178	-0-	-0-		225	2			N	-0-			105
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-			105

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-		-0-
09	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1107	2		Y	-0-		-0-
10	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2		Y	-0-		-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-		-0-
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-		-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		25
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		25
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		25
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		25
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		25
01	620 N	448	-0-	-172	-0-	448	2		N	-0-		25

ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226				
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-		-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-		-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-		-0-
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2		Y	-0-		-0-
01	682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2		Y	-0-		-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498				
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		28
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	30
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1	31
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-		31
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	6	2	1	9	Y	1	32
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		32

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130				
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-		-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-		-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2		Y	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-		-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2		Y	-0-		-0-

SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216				
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		Y	-0-		-0-
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-		-0-
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2		Y	-0-		-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-		-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-		-0-
01	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	2481	2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	1790	-0-	-490	-0-	1790	2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2197	2	Y	-0-			-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204				
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1157	2	44 9 Y	40	26 1		49
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	970	2	34 9 Y	31	56 1		24
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1008	2	42 9 Y	38	28 1		34
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1203	2	36 9 Y	33	28 1		39
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	972	2	42 9 Y	38	26 1		51
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	744	2	35 9 Y	32	54 1		29

JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518				
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24 9 N	22	182 1		17
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			17
10	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2	N	-0-			17
11	1200 N	978	-0-	-222	-0-	978	2	N	-0-			17
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			17
01	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2	N	-0-			17

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524		RRCID -> 097200		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741				
CANNON, T. P.		WELL #: 1										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730				
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1										
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-			34
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	Y	-0-	28 1		6
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1 9 Y	1			7
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1 9 Y	1			8
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1 9 Y	1			9
*01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6 9 Y	5			14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	269	-0-	-165	-0-	269 2	Y	-0-		28
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294 2	Y	-0-		28
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	Y	-0-		28
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		28
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-		28
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	Y	-0-		28

HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422		
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1538 2	9 9 N	8		172
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		172
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1659 2	14 9 N	13		185
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743 2	6 9 N	5	3 8	187
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-	168 1	19
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1759 2	15 9 N	14		33

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464		
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		79
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		79
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		79
11	1500 N	1055	-0-	-445	-0-	1055 2	N	-0-		79
12	1333 N	990	-0-	-343	-0-	990 2	N	-0-		79
01	1364 N	1022	-0-	-342	-0-	1022 2	N	-0-		79

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596		
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	-0-		27
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-	22 1	5
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9 Y	1		6
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	Y	1		7
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9 Y	1		8
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93 2	7 9 Y	6		14

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780		
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282 2	1 9 Y	1	1 8	49
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	Y	-0-	40 1	9
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 2	2 9 Y	2		11
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9 Y	1		12
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1986 2	2 9 Y	2		14
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1515 2	9 9 Y	8		22

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759		
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	Y	-0-		47
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-	38 1	9
10	2449 N	1903	-0-	-546	-0-	1901 2	2 9 Y	2		11
11	2370 N	1866	-0-	-504	-0-	1865 2	1 9 Y	1		12
12	2077 N	1555	-0-	-522	-0-	1553 2	2 9 Y	2		14
01	1891 N	1417	-0-	-474	-0-	1408 2	9 9 Y	8		22

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	Y	-0-		33
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	Y	-0-		33
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	Y	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-		33
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	Y	-0-		33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715 2		Y	-0-			15
09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898 2		Y	-0-	12 1		3
10	1736 N	1230	-0-	-506	-0-	1229 2	1 9	Y	1			4
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			4
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902 2	1 9	Y	1			5
01	1240 N	837	-0-	-403	-0-	834 2	3 9	Y	3			8

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768				
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-			35
09	1170 N	549	-0-	-621	-0-	549 2		Y	-0-	29 1		6
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187 2	1 9	Y	1			7
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-			7
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	Y	1			8
01	1178 N	530	-0-	-648	-0-	530 2		Y	-0-			8

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785				
08	4433 X	3886	-0-	-547	-0-	3884 2	2 9	Y	2	2 8		117
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 2		Y	-0-			117
10	3410 X	1541	-0-	-1869	-0-	1541 2		Y	-0-			117
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-			117
12	5518 X	1131	-0-	-4387	-0-	1131 2		Y	-0-			117
01	5518 X	2172	-0-	-3346	-0-	2171 2	1 9	Y	1			118

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830				
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-			40
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-			40
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-			40
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		Y	-0-			40
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			40
*01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102 2	1 9	Y	1			41

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480				
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			83
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			83
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			83
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			83
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			83
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			83

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794				
08	651 N	6	-0-	-645	-0-	3 2	3 9	Y	3	3 8		6
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	5 1		1
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-			1
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9	Y	1	1 8		1
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	Y	2			3
01	1519 N	938	-0-	-581	-0-	936 2	2 9	Y	2			5

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			9
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	7 1		2
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			2
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			2
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	179 2	1 9	Y	1			3
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	Y	2			5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
RAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261098	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11210	- 14300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7905 X	6909	-0-	-996	-0-	6907	2	2	9	N	2	2 8	281
09	7380 X	6620	-0-	-760	-0-	6620	2			N	-0-		281
10	7471 X	7146	-0-	-325	-0-	7146	2			N	-0-		281
11	7140 X	7104	-0-	-36	-0-	7101	2	3	9	N	3	3 8	281
12	7378 X	6674	-0-	-704	-0-	6671	2	3	9	N	3	3 8	281
01	7161 X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-		281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BARTON, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105583	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10482	- 10661	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
LAIRD C		WELL #:		1	RRCID ->	106957	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10478	- 10702	
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	985	2	1	9	Y	1		78
09	1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2			Y	-0-		78
10	1023 N	877	-0-	-146	-0-	874	2	3	9	Y	3		81
11	960 N	807	-0-	-153	-0-	800	2	7	9	Y	6		87
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		87
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		87

ELLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	107431	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10500	- 10754	
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	127	1	1515	2	Y	-0-		149
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	2	Y	-0-		149
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	127	1	1397	2	Y	-0-		149
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	128	1	1994	2	Y	-0-		149
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		149
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		149

HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107767	COMPL. DATE	09/23/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10456	- 10695	
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	276	1	3288	2	Y	1		29
						1	9						
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	260	1	2886	2	Y	2		31
						2	9						
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	261	1	2863	2	Y	-0-		31
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	267	1	4176	2	Y	2		33
						2	9						
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		33
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		33

LAIRD "C"		WELL #:		2	RRCID ->	125896	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10448	- 10655	
08	682 N	570	-0-	-112	-0-	569	2	1	9	Y	1		1
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-		1
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	545	2	1	9	Y	1		2
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	491	2	3	9	Y	3		5
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		5
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HOWARD "A" //CONT.// 220903													
WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	2	Y	2		19
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	2	Y	1		20
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	2	Y	-0-		20
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	Y	3		23
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	3	9			Y	NO RPT		23
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		23

ELLIS ESTATE													
WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781													
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	732	2	Y	-0-		51
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	55	1	612	2	Y	-0-		51
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	57	1	622	2	Y	-0-		51
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-		51
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		51
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		51

LAIRD "C"													
WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ELLIS ESTATE													
WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763													
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	76	1	901	2	Y	1		56
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	96	1	1060	2	Y	3		59
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	77	1	838	2	Y	-0-		59
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1804	2	Y	-0-		59
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		59
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		59

HOWARD "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	151	1	1796	2	Y	1			40
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	149	1	1652	2	Y	1			41
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	153	1	1678	2	Y	-0-			41
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	152	1	2379	2	Y	-0-			41
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			41
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			41

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698														
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	Y	1			9
09	750 N	522	-0-	-228	-0-	43	1	478	2	Y	1			10
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	Y	-0-			10
11	750 N	262	-0-	-488	-0-	16	1	245	2	Y	1			11
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			11
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654														
08	1116 N	820	-0-	-296	-0-	819	2	1	9	Y	1			45
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-			45
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	745	2	1	9	Y	1			46
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	676	2	4	9	Y	4			50
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			50
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			50

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697														
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1			5
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792														
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	30	1	362	2	Y	-0-			8
09	570 N	374	-0-	-196	-0-	31	1	343	2	Y	-0-			8
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	39	1	423	2	Y	-0-			8
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-			8
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			8
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	214	1	2553	2	Y	1	36
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	217	1	2401	2	Y	2	38
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	2425	2	Y	-0-	38
11	3000 N	3621	-0-	621	621	218	1	3401	2	Y	2	40
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	40
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	40

HOWARD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708				
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	Y	1	38
09	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	108	1	1201	2	Y	1	39
10	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	39
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	3	42
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	42
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	42

LAIRD "C"		WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275				
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1	49
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-	49
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	Y	1	50
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	53
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT	53
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT	53

ELLIS ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713				
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	1	47
09	930 N	812	-0-	-118	-0-	67	1	741	2	Y	4	51
10	961 N	810	-0-	-151	-0-	68	1	742	2	Y	-0-	51
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-	51
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	51
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	51

HOWARD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662				
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	46	1	551	2	Y	1	7
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	44	1	486	2	Y	-0-	7
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	581	2	Y	-0-	7
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	1	8
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	8
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	8

ELLIS ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716				
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	-0-	9
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	63	1	698	2	Y	-0-	9
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	803	2	Y	-0-	9
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	-0-	9
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
		WELL #: 9H		RRCID -> 283139	COMPL. DATE 08/19/2017	TOTAL DEPTH 10639	PERF.10978	- 17025				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	31930 X	29926	-0-	-2004	-0-	2094 73	1 9	27759	2	N	66	139
09	30630 X	28072	-0-	-2558	-0-	2032 99	1 9	25941	2	N	90	229
10	31062 X	27752	-0-	-3310	-0-	2057 67	1 9	25628	2	N	61 163 1	127
11	30000 X	26785	-0-	-3215	-0-	2040 110	1 9	24635	2	N	100	227
12	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					N	NO RPT	227
01	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT	227
HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284782	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10882	- 20223				
08	33105 X	33105	-0-	-0-	-0-	689 52	1 9	32364	2	N	47	122
09	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	684 30	1 9	31126	2	N	27	149
10	31883 X	31883	-0-	-0-	-0-	713 123	1 9	31047	2	N	112	261
11	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	679 34	1 9	24252	2	N	31 172 1	120
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	120
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	120
JONES-LINER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284857	COMPL. DATE 05/07/2018	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11075	- 17409				
08	33387 X	26084	-0-	-7303	-0-	2329 476	1 9	23279	2	N	433 346 1	205
09	28230 X	24881	-0-	-3349	-0-	2288 474	1 9	22119	2	N	431 535 1 9 8	92
10	29171 X	24782	-0-	-4389	-0-	2366 506	1 9	21910	2	N	460 357 1	195
11	26880 X	23421	-0-	-3459	-0-	2320 530	1 9	20571	2	N	482 348 1	329
12	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					N	NO RPT	329
01	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT	329
JONES-LINER (ALLOC)		WELL #: 2H		RRCID -> 286070	COMPL. DATE 11/29/2018	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11052	- 19324				
08	55242 X	46110	-0-	-9132	-0-	4131 683	1 9	41296	2	N	621 700 1	173
09	51780 X	43460	-0-	-8320	-0-	4012 671	1 9	38777	2	N	610 519 1 9 8	255
10	51305 X	43204	-0-	-8101	-0-	4144 681	1 9	38379	2	N	619 519 1	355
11	47850 X	39882	-0-	-7968	-0-	3980 613	1 9	35289	2	N	557 534 1	378
12	47523 X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					N	NO RPT	378
01	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-					N	NO RPT	378
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV		252992		WELL #: 1		RRCID -> 230844	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9716	- 9899		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
LOCKRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456 - 10671	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-	-0-	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-	-0-	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	623	2	25 9	Y	23	23	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	23	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-	23	
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		Y	-0-	23	

LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994 - 10636	
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-	4	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-	4	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	602	2	24 9	Y	22	26	
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-	26	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-	26	
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-	26	

LOCKRIDGE GU		WELL #:		3	RRCID ->	150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10486 - 10716	
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2		Y	-0-	27	
*09	630 N	578	-0-	-52	-0-	577	2	1 9	Y	1	28	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	665	2	26 9	Y	24	52	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-	52	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-	52	
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-	52	

LOCKRIDGE GU		WELL #:		5	RRCID ->	209569	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10712 - 10490	
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1 9	Y	1	15	
09	900 N	559	-0-	-341	-0-	559	2		Y	-0-	15	
10	899 N	670	-0-	-229	-0-	644	2	26 9	Y	24	39	
11	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720	2		Y	-0-	39	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-	39	
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-	39	

LOCKRIDGE GU		WELL #:		6	RRCID ->	221907	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10817	PERF.10434 - 10664	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-	46	
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	622	2	1 9	Y	1	47	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	29 9	Y	26	73	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-	73	
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-	73	
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-	73	

LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	242102	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10404 - 10676	
08	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1035	2	1 9	Y	1	20	
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-	20	
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1406	2	56 9	Y	51	71	
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-	71	
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-	71	
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-	71	

CARTER RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	264500	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	10765	PERF.11080 - 14445	
08	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2		N	-0-	41	
09	3150 X	3130	-0-	-20	-0-	3130	2		N	-0-	41	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2989	2	33 9	N	30	71	
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-	71	
12	3069 X	2891	-0-	-178	-0-	2890	2	1 9	N	1	71	
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-	71	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
H & T EXPLORATION, INC.				341571											
MORAN				WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10112 -	10419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1				56
09	960 N	616	-0-	-344	-0-	614	2	2	9	N	2				58
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				58
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2				60
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				60
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-				60

JAMESON, CHARLES R.				WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106 -	10409		
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-				81
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-				81
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-				81
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-				81
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	292	2	30	9	N	27				108
01	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-				108

JAMES, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10160 -	10399		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HUTCHINGS, J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098003	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	10568	PERF. 9140 -	9990		
08	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	67	1	1024	2	N	1				32
						1	9								
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	86	1	993	2	N	-0-				32
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	128	1	1253	2	N	4				36
						4	9								
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	106	1	1110	2	N	2				38
						2	9								
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	N	3				41
						3	9								
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				41

MINOR, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	098597	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9072 -	9550		
08	1511 N	499	-0-	-1012	-0-	31	1	468	2	Y	-0-	6	1		3
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	39	1	441	2	Y	-0-				3
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	6				9
						7	9								
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	41	1	438	2	Y	-0-	6	1		3
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	Y	4				7
						4	9								
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				7

WILLIAMSON				WELL #:	2	RRCID ->	104257	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10158 -	10454		
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-				14
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	104	1	598	2	N	-0-				14
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	1			N	-0-				14
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	1			N	-0-				14
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-				14
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				14

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
08	3100 N	1946	-0-	-1154	5446	119	1	1827	2	Y	-0-	10
09	3000 N	1839	-0-	-1161	4285	150	1	1688	2	Y	1	10
						1	9					
10	3100 N	1993	-0-	-1107	3178	183	1	1784	2	Y	24	34
						26	9					
11	3000 N	1920	-0-	-1080	2098	167	1	1751	2	Y	2	13
						2	9					
*12	3100 N	2054	-0-	-1046	1052	181	1	1859	2	Y	13	26
						14	9					
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT	26

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2024	2	Y	1	12
						1	9					
09	2100 X	1890	-0-	-210	-0-	155	1	1734	2	Y	1	12
						1	9					
10	2201 X	2150	-0-	-51	-0-	197	1	1924	2	Y	26	38
						29	9					
11	2130 X	2088	-0-	-42	-0-	182	1	1904	2	Y	2	14
						2	9					
12	2201 X	2084	-0-	-117	-0-	183	1	1887	2	Y	13	27
						14	9					
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428												
08	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	96	1	1477	2	Y	-0-	9
09	1800 X	1435	-0-	-365	-0-	117	1	1317	2	Y	1	9
						1	9					
10	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	138	1	1338	2	Y	19	28
						21	9					
11	1800 X	1410	-0-	-390	-0-	122	1	1288	2	Y	-0-	10
12	1705 X	1521	-0-	-184	-0-	133	1	1377	2	Y	10	20
						11	9					
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT	20

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434												
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-	1
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	92	2	Y	1	2
						1	9					
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	1
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-	1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	50 1	756 2	N	-0-			25
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	61 1	703 2	N	-0-			25
10	837 N	756	-0-	-81	-0-	71 1	685 2	N	-0-			25
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	62 1	659 2	N	-0-			25
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	64 1	661 2	N	-0-			25
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			25
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426												
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	106 1	1625 2	N	-0-			85
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	133 1	1530 2	N	24	84 1	2 8	23
						26 9						
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	160 1	1556 2	N	-0-			23
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	140 1	1460 2	N	2	2 8		23
						2 9						
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	143 1	1470 2	N	-0-			23
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			23
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454												
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	126 1	1934 2	N	-0-			50
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	150 1	1718 2	N	1	1 8		50
						1 9						
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	177 1	1724 2	N	2			52
						2 9						
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	166 1	1733 2	N	-0-			52
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	180 1	1859 2	N	-0-			52
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			52
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
08	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	111 1	1708 2	N	23	54 1		42
						25 9						
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	162 1	1861 2	N	-0-			42
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	213 1	2073 2	N	-0-			42
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	191 1	1992 2	N	-0-			42
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	184 1	1895 2	N	-0-			42
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			42
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	77 1	1171 2	N	-0-			27
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	100 1	1146 2	N	2	2 8		27
						2 9						
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	121 1	1183 2	N	-0-			27
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	110 1	1148 2	N	2	2 8		27
						2 9						
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	115 1	1187 2	N	-0-			27
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
08	1023 N	787	-0-	-236	-0-	48 1	739 2	N	-0-			30
09	960 N	749	-0-	-211	-0-	60 1	689 2	N	-0-			30
10	899 N	736	-0-	-163	-0-	69 1	667 2	N	-0-			30
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	62 1	652 2	N	-0-			30
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	66 1	677 2	N	-0-			30
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	-0-			25
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	44	1	500	2	N	-0-			25
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	56	1	551	2	N	-0-			25
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	44	1	467	2	N	-0-			25
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	N	-0-			25
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
08	3100 N	1509	-0-	-1591	5571	92	1	1417	2	Y	-0-	18	1	9
09	3000 N	1441	-0-	-1559	4012	118	1	1322	2	Y	1	1	8	9
10	3100 N	1496	-0-	-1604	2408	138	1	1338	2	Y	18			27
11	3000 N	1419	-0-	-1581	827	123	1	1295	2	Y	1	18	1	10
*12	2247 N	1420	-0-	-827	-0-	124	1	1286	2	Y	9			19
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
08	3100 N	2069	-0-	-1031	9373	126	1	1943	2	Y	-0-	25	1	12
09	3000 N	2097	-0-	-903	8470	172	1	1924	2	Y	1	1	8	12
10	3100 N	2286	-0-	-814	7656	210	1	2045	2	Y	28			40
11	3000 N	2200	-0-	-800	6856	192	1	2006	2	Y	2	27	1	15
*12	3100 N	2279	-0-	-821	6035	200	1	2062	2	Y	15			30
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	3741					Y	NO RPT			30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272														
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4			82
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	106	1	612	2	N	7			89
10	806 N	620	-0-	-186	-0-	619	1	1	9	N	1			90
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	1			N	-0-			90
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	1	4	9	N	4			94
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			94

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-			68
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	164	1	946	2	N	-0-			68
10	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	1			N	-0-			68
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	1			N	-0-			68
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			68
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508														
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-			27
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	143	1	823	2	N	-0-			27
10	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	1			N	-0-			27
11	840 N	29	-0-	-811	-0-	29	1			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455														
08	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	215	1	3299	2	N	7	64	1	27
09	3480 X	3383	-0-	-97	-0-	271	1	3111	2	N	1	1	8	27
10	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	326	1	3170	2	N	-0-			27
11	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	282	1	2954	2	N	-0-			27
12	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	290	1	2994	2	N	-0-			27
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
08	3658 X	3256	-0-	-402	-0-	198	1	3058	2	N	-0-			27
09	3300 X	2937	-0-	-363	-0-	235	1	2701	2	N	1	1	8	27
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	310	1	3017	2	N	-0-			27
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	282	1	2949	2	N	1	1	8	27
*12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	305	1	3147	2	N	-0-			27
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466														
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			32
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	101	1	582	2	N	-0-			32
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	1			N	-0-			32
11	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	1			N	-0-			32
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-			32
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
08	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	188	1	2878	2	N	-0-			58
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	257	1	2947	2	N	3	3	8	58
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	307	1	2986	2	N	-0-			58
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	278	1	2911	2	N	1	1	8	58
*12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	293	1	3021	2	N	-0-			58
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	198	1	3050	2	N	-0-		89
09	3270 X	2931	-0-	-339	-0-	235	1	2695	2	N	1	1 8	89
10	3627 X	3104	-0-	-523	-0-	289	1	2809	2	N	5		94
11	3510 X	2876	-0-	-634	-0-	251	1	2625	2	N	-0-		94
12	3627 X	3138	-0-	-489	-0-	277	1	2861	2	N	-0-		94
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		94

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468													
08	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	132	1	2021	2	N	-0-		27
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	177	1	2028	2	N	1	1 8	27
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	214	1	2082	2	N	-0-		27
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	193	1	2022	2	N	1	1 8	27
*12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	201	1	2066	2	N	-0-		27
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410													
08	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	164	1	2522	2	N	-0-		32
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	213	1	2388	2	N	2	2 8	32
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	259	1	2521	2	N	-0-		32
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	232	1	2433	2	N	-0-		32
*12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	248	1	2554	2	N	-0-		32
01	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428													
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	274	1	4198	2	N	-0-		27
09	4110 X	4054	-0-	-56	-0-	332	1	3721	2	N	1	1 8	27
10	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	391	1	3799	2	N	-0-		27
11	4110 X	3960	-0-	-150	-0-	345	1	3614	2	N	1	1 8	27
12	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	358	1	3690	2	N	-0-		27
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592													
08	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	123	1	1896	2	N	-0-		33
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	155	1	1738	2	N	2	2 8	33
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	212	1	2065	2	N	-0-		33
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	193	1	2019	2	N	2	2 8	33
*12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	205	1	2109	2	N	-0-		33
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2728 X	2358	-0-	-370	-0-	144 1	2214 2	N	-0-			42
09		2370 X	2280	-0-	-90	-0-	186 1	2092 2	N	2	2 8		42
							2 9						
10		2449 X	2334	-0-	-115	-0-	217 1	2117 2	N	-0-			42
11		2340 X	2276	-0-	-64	-0-	198 1	2077 2	N	1	1 8		42
							1 9						
12		2356 X	2165	-0-	-191	-0-	192 1	1973 2	N	-0-			42
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			42
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428													
08		3410 X	3175	-0-	-235	-0-	194 1	2981 2	N	-0-			57
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	257 1	2887 2	N	1	1 8		57
							1 9						
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	300 1	2918 2	N	-0-			57
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	275 1	2872 2	N	-0-			57
*12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	291 1	2993 2	N	-0-			57
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			57
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518													
08		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2		N	-0-			60
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	191 1	1101 2	N	3			63
							3 9						
10		1178 N	990	-0-	-188	-0-	986 1	4 9	N	4			67
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134 1	3 9	N	3			70
*12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177 1	3 9	N	3			73
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			73
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452													
08		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	124 1	1900 2	N	-0-			65
09		2130 N	1952	-0-	-178	-0-	156 1	1795 2	N	1	1 8		65
							1 9						
10		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	187 1	1817 2	N	-0-			65
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	170 1	1781 2	N	1	1 8		65
							1 9						
*12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	195 1	2004 2	N	-0-			65
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			65
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
08		3100 X	2218	-0-	-882	-0-	136 1	2082 2	N	-0-			27
09		2640 X	2151	-0-	-489	-0-	172 1	1979 2	N	-0-			27
10		2511 X	2135	-0-	-376	-0-	199 1	1935 2	N	1			28
							1 9						
11		2310 X	2087	-0-	-223	-0-	182 1	1904 2	N	1	1 8		28
							1 9						
12		2387 X	2047	-0-	-340	-0-	181 1	1866 2	N	-0-			28
01		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	140	1	2157	2	N	-0-			37
09	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	177	1	1981	2	N	1	1 8		37
						1	9							
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	211	1	2059	2	N	-0-			37
11	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	191	1	1997	2	N	1	1 8		37
						1	9							
*12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	202	1	2081	2	N	-0-			37
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
08	2232 N	1410	-0-	-822	-0-	86	1	1324	2	N	-0-			67
09	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	105	1	1173	2	N	-0-			67
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	117	1	1134	2	N	-0-			67
11	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	99	1	1034	2	N	23	63 1		27
						25	9							
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	98	1	1011	2	N	-0-			27
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488														
08	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1146	2	8	9	N	7			50
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	188	1	1083	2	N	8			58
						9	9							
10	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1119	1	4	9	N	4			62
11	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1039	1	3	9	N	3			65
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1054	1	41	9	N	37	75 1		27
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510														
08	1333 N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-			37
09	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	168	1	967	2	N	3			40
						3	9							
10	1519 N	968	-0-	-551	-0-	968	1			N	-0-			40
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	885	1			N	-0-			40
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-			40
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			40

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488														
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-			27
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	86	1	494	2	N	3			30
						3	9							
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	496	1	3	9	N	3			33
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	1			N	-0-			33
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	1	4	9	N	4			37
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			27
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	182	1	1051	2	1			28
						1	9						
10	1271 N	975	-0-	-296	-0-	971	1	4	9	4			32
11	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	1178	1			N	-0-		32
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-		32
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		32
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508													
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2		1	9	1		43
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	297	1	1711	2	N	2		45
						2	9						
10	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	1767	1	2	9	N	2		47
11	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1753	1			N	-0-		47
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	1	3	9	N	3		50
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		50
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452													
08	3534 X	3082	-0-	-452	-0-	188	1	2894	2	N	-0-		109
09	3420 X	3409	-0-	-11	-0-	273	1	3133	2	N	3	3 8	109
						3	9						
10	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	317	1	3084	2	N	-0-		109
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	327	1	3420	2	N	1	1 8	109
						1	9						
*12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	334	1	3444	2	N	1	1 8	109
						1	9						
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		109
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424													
08	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	190	1	2913	2	N	-0-		27
09	2970 X	2882	-0-	-88	-0-	231	1	2649	2	N	2	2 8	27
						2	9						
10	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	275	1	2680	2	N	-0-		27
11	3000 X	2883	-0-	-117	-0-	251	1	2631	2	N	1	1 8	27
						1	9						
*12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	286	1	2954	2	N	2	2 8	27
						2	9						
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442													
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	157	1	2418	2	N	-0-		77
09	2610 N	2342	-0-	-268	-0-	188	1	2153	2	N	1	1 8	77
						1	9						
10	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	243	1	2365	2	N	3		80
						3	9						
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	220	1	2306	2	N	-0-		80
*12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	N	-0-		80
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	98	1	1515	2	N	-0-		60
09	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	122	1	1406	2	N	2	2 8	60
						2	9						
10	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	145	1	1409	2	N	-0-		60
11	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	132	1	1375	2	N	-0-		60
*12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	N	-0-		60
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		60

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446													
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	N	-0-		47
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	N	-0-		47
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	N	-0-		47
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-		47
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-		47
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442													
08	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	106	1	1639	2	N	-0-		30
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	2	N	2	2 8	30
						2	9						
10	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	158	1	1535	2	N	-0-		30
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	141	1	1480	2	N	1	1 8	30
						1	9						
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	-0-		30
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586													
08	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	126	1	1944	2	N	38	126 1	27
						42	9						
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	2	N	2	2 8	27
						2	9						
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	193	1	1873	2	N	-0-		27
11	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	175	1	1832	2	N	2	2 8	27
						2	9						
*12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	2	N	-0-		27
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424													
08	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	171	1	2628	2	N	-0-		27
09	2910 X	2702	-0-	-208	-0-	221	1	2480	2	N	1	1 8	27
						1	9						
10	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	260	1	2528	2	N	-0-		27
11	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	234	1	2455	2	N	1	1 8	27
						1	9						
*12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	248	1	2558	2	N	-0-		27
01	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	161 1	2479 2	N	-0-		48	
09	2670 X	2508	-0-	-162	-0-	205 1	2297 2	N	5	1 8	52	
10	2759 X	2607	-0-	-152	-0-	243 1	2361 2	N	3		55	
11	2580 X	2539	-0-	-41	-0-	221 1	2317 2	N	1	1 8	55	
12	2635 X	2600	-0-	-35	-0-	230 1	2370 2	N	-0-		55	
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		55	

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-		27	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	66 1	379 2	N	1		28	
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	386 1	4 9	N	4		32	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 1		N	-0-		32	
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 1	3 9	N	3		35	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		35	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707												
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		87	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		87	
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		87	
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		87	
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		87	
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		87	

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072												
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 4		N	-0-		72	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72	
12	62 N	22	-0-	-40	-0-			N	-0-		72	
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-		72	

LONG TRUSTS, THE 507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588												
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-		23	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		23	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		23	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		23	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		23	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23	

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646												
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-		55	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-		55	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		55	
11	1080 N	572	-0-	-508	-0-	572 2		Y	-0-		55	
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		55	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585																	
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		30 N		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-					317
09		780 N		780	-0-	-0-		780	2		N	-0-					317
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
11		30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					317
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108																	
08		1215 N		1215	-0-	-0-		1209	2	6	9	Y	5				35
09		275 N		275	-0-	-0-		245	2	30	9	Y	27	45	1		17
10		1783 N		1783	-0-	-0-		1766	2	17	9	Y	15				32
11		1170 N		475	-0-	-695		475	2			Y	-0-				32
*12		485 N		485	-0-	-0-		442	2	43	9	Y	39	44	1		27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				27

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634																	
08		279 N		77	-0-	-202		77	2			Y	-0-				140
09		289 N		289	-0-	-0-		289	2			Y	-0-				140
10		366 N		366	-0-	-0-		366	2			Y	-0-				140
11		60 N		-0-	-0-	-60						Y	-0-				140
*12		209 N		209	-0-	-0-		209	2			Y	-0-				140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				140

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566																	
08		1125 N		1125	-0-	-0-		1125	2			Y	-0-				70
09		1186 N		1186	-0-	-0-		1186	2			Y	-0-				70
10		828 N		828	-0-	-0-		828	2			Y	-0-				70
11		1080 N		629	-0-	-451		629	2			Y	-0-				70
*12		908 N		908	-0-	-0-		908	2			Y	-0-				70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				70

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703																	
08		1395 N		1065	-0-	-330		1065	2			Y	-0-				55
09		754 N		754	-0-	-0-		754	2			Y	-0-				55
10		778 N		778	-0-	-0-		778	2			Y	-0-				55
11		1020 N		880	-0-	-140		880	2			Y	-0-				55
*12		828 N		828	-0-	-0-		828	2			Y	-0-				55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				55

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996																	
08		1302 X		810	-0-	-492		804	2	6	9	Y	5				35
09		2044 X		2044	-0-	-0-		2014	2	30	9	Y	27	45	1		17
10		2329 X		2329	-0-	-0-		2312	2	17	9	Y	15				32
11		1961 X		1961	-0-	-0-		1961	2			Y	-0-				32
*12		1779 X		1779	-0-	-0-		1736	2	43	9	Y	39	44	1		27
01		2108 X	NO RPT	-0-	-0-	-2108						Y	NO RPT				27

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020																	
08		2790 X		2242	-0-	-548		2236	2	6	9	Y	5				35
09		4381 X		4381	-0-	-0-		4351	2	30	9	Y	27	45	1		17
10		3454 X		3454	-0-	-0-		3437	2	17	9	Y	15				32
11		3350 X		3350	-0-	-0-		3350	2			Y	-0-				32
12		2976 X		2880	-0-	-96		2837	2	43	9	Y	39	44	1		27
01		3720 X	NO RPT	-0-	-0-	-3720						Y	NO RPT				27

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
LONG TRUSTS, THE			//CONT.//		507585									
HEWES, REBECCA WRIGHT			WELL #:		2	RRCID ->	195968	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10352 - 10630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2		Y	-0-			55
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			55
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			55
11		1470 N	1133	-0-	-337	-0-	1133	2		Y	-0-			55
*12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

LAIRD, S.S. EST. ET AL			WELL #:		5	RRCID ->	202581	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10234 - 10530		
08		2573 X	1970	-0-	-603	-0-	1970	2		Y	-0-			46
09		2490 X	1823	-0-	-667	-0-	1823	2		Y	-0-			46
10		2573 X	1532	-0-	-1041	-0-	1532	2		Y	-0-			46
11		2130 X	1406	-0-	-724	-0-	1406	2		Y	-0-			46
12		1984 X	1261	-0-	-723	-0-	1261	2		Y	-0-			46
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			46

LAIRD, S.S. EST. ET AL			WELL #:		4	RRCID ->	206245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10271 - 10560		
08		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			23
09		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			23
10		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			23
11		1890 X	1852	-0-	-38	-0-	1852	2		Y	-0-			23
12		1953 X	1431	-0-	-522	-0-	1431	2		Y	-0-			23
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			23

HEWES, REBECCA WRIGHT			WELL #:		4	RRCID ->	207686	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10378 - 10656		
08		651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2		Y	-0-			55
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-			55
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			55
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			55
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			55
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			55

MARWILL, N. L.			WELL #:		4	RRCID ->	207687	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11154	PERF.10728 - 11064		
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	Y	5		35
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	2	30	9	Y	27	45 1	17
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	2	17	9	Y	15		32
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			32
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	2	43	9	Y	39	44 1	27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

LEE, C.W.			WELL #:		3	RRCID ->	249214	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10574 - 10678		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	43 1		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 X	1928	-0-	-56	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1899	-0-	-21	-0-	1899	2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2	Y	-0-			-0-
*01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

08	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1785	2	6 9 Y	5	6 1		4
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7 9 Y	6	6 1		4
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	2	7 9 Y	6	6 1		4
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	2	8 9 Y	7	6 1		5
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11 9 Y	10	7 1		8
*01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9 9 Y	8	7 1		9

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

08	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734	2	9 9 Y	8	9 1		6
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8 9 Y	7	8 1		5
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9 9 Y	8	8 1		5
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	2	9 9 Y	8	7 1		6
12	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13 9 Y	12	8 1		10
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	2	11 9 Y	10	9 1		11

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1129	2	2 9 N	2	2 1		1
09	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	1088	2	2 9 N	2	2 1		1
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2 9 N	2	2 1		1
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3 9 N	3	2 1		2
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2 9 N	2	2 1		2
01	1178 N	943	-0-	-235	-0-	941	2	2 9 N	2	2 1		2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2 9 Y	2	2 1		1
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3 9 Y	3	2 1		2
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2 9 Y	2	2 1		2
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2 9 Y	2	2 1		2
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3 9 Y	3	2 1		3
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2 9 Y	2	2 1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-				-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-				-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-				-0-
11		660 N	640	-0-	-20	-0-	34	1	606	2	Y	-0-				-0-
12		682 N	608	-0-	-74	-0-	33	1	575	2	Y	-0-				-0-
01		558 N	177	-0-	-381	-0-	9	1	168	2	Y	-0-				-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

08		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1329	2	3	9	Y	3	3	1		2
09		1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1305	2	3	9	Y	3	3	1		2
10		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1343	2	2	9	Y	2	2	1		2
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	1		2
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	Y	5	3	1		4
*01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	1		4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	2	Y	1	8	1		3
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	2				5
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	2	Y	4				9
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	2	9	1		2
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	2				4
*01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	2				6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	127	1	2977	2	Y	5	35	1		14
09		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2778	2	Y	7				21
10		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	128	1	2923	2	Y	17				38
11		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2529	2	Y	7	37	1		8
12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	Y	8				16
*01		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	114	1	2616	2	Y	8				24

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	91	1	1770	2	Y	3	10	1		3
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	2				5
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1	1549	2	Y	7	6	1		6
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1515	2	Y	4	7	1		3
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	Y	5				8
*01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1605	2	Y	3				11

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136					
VINSON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 104832	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 10607	PERF.10116 - 10415
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	2	Y	1	6	1				1	
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	2						3	
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1	1469	2	Y	4	3	1				4	
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	2	Y	2	4	1				2	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	Y	2						4	
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	69	1	1308	2	Y	2						6	

GARRETT, COLLIE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 114675	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9258 - 9482
08	3100 N	3997	-0-	897	897	195	1	3769	2	Y	30	4	1				30	
09	3000 N	3139	-0-	139	1036	153	1	2955	2	Y	28						58	
10	3100 N	3318	-0-	218	1254	172	1	3062	2	Y	76	65	1				69	
11	3922 X	2668	-0-	-1254	-0-	142	1	2493	2	Y	30	69	1				30	
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	Y	38						68	
*01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	143	1	2707	2	Y	30						98	

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 115038	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 10596	PERF. 9171 - 9322
08	5983 X	2651	-0-	-3332	-0-	2647	2	4	9	Y	4	7	1				3	
09	5790 X	5388	-0-	-402	-0-	5377	2	11	9	Y	10	7	1				6	
10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5670	2	11	9	Y	10	10	1				6	
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5719	2	15	9	Y	14	11	1				9	
12	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	5290	2	13	9	Y	12	11	1				10	
*01	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5835	2	15	9	Y	14	10	1				14	

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 128787	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10538 - 10778
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	13	1				3	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						3	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						-0-	

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 128970	COMPL. DATE 10/10/1988	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10478 - 10726
08	1178 N	862	-0-	-316	-0-	35	1	827	2	Y	-0-						-0-	
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	52	1	1251	2	Y	-0-						-0-	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-						-0-	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-						-0-	
12	1333 N	986	-0-	-347	-0-	41	1	945	2	Y	-0-						-0-	
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	39	1	896	2	Y	-0-						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2535	2	Y	6	43 1	18
09		2610 N	2361	-0-	-249	-0-	95	1	2256	2	Y	9		27
10		2697 N	2625	-0-	-72	-0-	109	1	2491	2	Y	23		50
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	2	Y	9	48 1	11
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	2	Y	12		23
01		2635 N	2513	-0-	-122	-0-	104	1	2397	2	Y	11		34

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872														
08		2449 X	1767	-0-	-682	-0-	87	1	1680	2	Y	-0-		-0-
09		1980 X	1880	-0-	-100	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-		-0-
10		2108 X	2032	-0-	-76	-0-	108	1	1924	2	Y	-0-		-0-
11		2040 X	1947	-0-	-93	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-		-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-		-0-
01		2046 N	1991	-0-	-55	-0-	100	1	1891	2	Y	-0-		-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408														
08		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2601	2	Y	1	6 1	1
09		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2163	2	Y	2		3
10		2542 N	2328	-0-	-214	-0-	124	1	2201	2	Y	3	3 1	3
11		2460 N	2274	-0-	-186	-0-	122	1	2149	2	Y	3	4 1	2
12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	2		4
*01		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	121	1	2287	2	Y	2		6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENESEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524														
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-		-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-		-0-
10		558 N	485	-0-	-73	-0-	26	1	459	2	Y	-0-		-0-
11		540 N	475	-0-	-65	-0-	26	1	449	2	Y	-0-		-0-
12		496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-		-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1	1391	2	Y	2	14	1	6
						2	9							
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	Y	3			9
						3	9							
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	8			17
						9	9							
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	47	1	1084	2	Y	3	16	1	4
						3	9							
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	Y	4			8
						4	9							
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	52	1	1198	2	Y	4			12
						4	9							

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368														
08	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1196	2	6	9	Y	5	6	1	4
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1233	2	7	9	Y	6	6	1	4
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6	6	1	4
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	2	8	9	Y	7	6	1	5
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1248	2	8	9	Y	7	6	1	6
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1267	2	9	9	Y	8	6	1	8

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470														
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1397	2	2	9	Y	2	2	1	1
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3	2	1	2
*01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1	2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782														
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2180	2	Y	1	13	1	5
						1	9							
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	94	1	2249	2	Y	3			8
						3	9							
10	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	94	1	2133	2	Y	7			15
						8	9							
11	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	86	1	1989	2	Y	2	14	1	3
						2	9							
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	91	1	2108	2	Y	3			6
						3	9							
01	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	87	1	1997	2	Y	3			9
						3	9							

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440														
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1			1
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	1	1	-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	Y	21	24	1	15
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1919	2	26	9	Y	24	24	1	15
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1786	2	26	9	Y	24	24	1	15
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	Y	29	24	1	20
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1867	2	34	9	Y	31	25	1	26
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	2	34	9	Y	31	25	1	32

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			Y	-0-			-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

08	3100	N	4851	-0-	1751	1751	4827	2	24	9	Y	22	16	1	16
09	3000	N	1268	-0-	-1732	19	1260	2	8	9	Y	7	19	1	4
10	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1278	2	7	9	Y	6	6	1	4
11	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1476	2	10	9	Y	9	7	1	6
12	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1557	2	12	9	Y	11	8	1	9
01	1860	X	1422	-0-	-438	-0-	1412	2	10	9	Y	9	8	1	10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410

08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1986	2	Y	1	4	1	1
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	1			2
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	94	1	1670	2	Y	2	2	1	2
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	92	1	1613	2	Y	1	2	1	1
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	97	1	1689	2	Y	2			3
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	87	1	1637	2	Y	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153268	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9750 - 10478			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3007 N	2724	-0-	-283	-0-	2717	2	7 9	Y	6	6	1			4
09	2880 N	2784	-0-	-96	-0-	2778	2	6 9	Y	5	6	1			3
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8 9	Y	7	6	1			4
11	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2822	2	8 9	Y	7	6	1			5
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2903	2	8 9	Y	7	6	1			6
*01	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3068	2	9 9	Y	8	6	1			8

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154931	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10508 - 10704
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENEFFEE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	158029	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9128 - 9228
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158856	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8980 - 9826	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	404 2	Y	4	14	1	4
						4	9						
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	365 2	Y	5			9
						6	9						
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	342 2	Y	12	10	1	11
						13	9						
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	337 2	Y	6	11	1	6
						7	9						
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	370 2	Y	7			13
						8	9						
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	13	1	249 2	Y	3			16
						3	9						

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	159445	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10554 - 10780	
08	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	61	1	1422 2	Y	5	37	1	15
						6	9						
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1440 2	Y	7			22
						8	9						
10	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	47	1	1065 2	Y	13			35
						14	9						
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	71	1	1636 2	Y	8	34	1	9
						9	9						
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1557 2	Y	10			19
						11	9						
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	60	1	1379 2	Y	8			27
						9	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167922	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	8995 - 10390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73 1	1416 2	Y	3	16 1		3
						3 9						
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76 1	1457 2	Y	4			7
						4 9						
10	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	88 1	1558 2	Y	12	9 1		10
						13 9						
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	81 1	1432 2	Y	6	11 1		5
						7 9						
12	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	70 1	1218 2	Y	5			10
						6 9						
01	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	79 1	1490 2	Y	5			15
						6 9						

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169898	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	9134 - 10469
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	170283	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9102 - 10456
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183797	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9064 - 10401
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184678	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9028 - 10418
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	122 1	2363 2	Y	-0-			-0-
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	108 1	2078 2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2145	-0-	-335	-0-	114 1	2031 2	Y	-0-			-0-
11	2400 N	2175	-0-	-225	-0-	117 1	2058 2	Y	-0-			-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	126 1	2206 2	Y	-0-			-0-
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	112 1	2125 2	Y	-0-			-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186503	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9710 - 10391
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377 2	6 9	Y	5	6 1		4
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1462 2	7 9	Y	6	6 1		4
10	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1435 2	7 9	Y	6	6 1		4
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 2	8 9	Y	7	6 1		5
12	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1447 2	10 9	Y	9	7 1		7
01	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1441 2	8 9	Y	7	6 1		8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GOLDEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189762		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195266		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408								
08	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1295	2	18	9	Y	16	19	1			12
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1411	2	21	9	Y	19	19	1			12
10	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1109	2	18	9	Y	16	18	1			10
11	1260 N	785	-0-	-475	-0-	771	2	14	9	Y	13	14	1			9
12	1488 N	499	-0-	-989	-0-	490	2	9	9	Y	8	10	1			7
01	1116 N	444	-0-	-672	-0-	435	2	9	9	Y	8	7	1			8
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195459		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200163		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470								
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	146	1	2816	2	Y	7	23	1			7
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2529	2	Y	7					14
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	Y	18	16	1			16
11	2880 X	2243	-0-	-637	-0-	120	1	2114	2	Y	8	16	1			8
12	2976 X	2158	-0-	-818	-0-	116	1	2033	2	Y	8					16
01	2976 X	2335	-0-	-641	-0-	117	1	2209	2	Y	8					24
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204454		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9208 - 10464				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9008 - 10414				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213382	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9188 - 10480
08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	76 1	1474 2	Y	3	16 1	3
						3 9					
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64 1	1236 2	Y	3		6
						3 9					
10	2015 N	1365	-0-	-650	-0-	72 1	1283 2	Y	9	7 1	8
						10 9					
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	73 1	1282 2	Y	4	8 1	4
						4 9					
12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	71 1	1241 2	Y	4		8
						4 9					
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	78 1	1480 2	Y	5		13
						6 9					

VINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215125	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9078 - 10452
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219236	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 9075 - 10465
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	119 1	2303 2	Y	23	84 1	23
						25 9					
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	109 1	2100 2	Y	24		47
						26 9					
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	106 1	1881 2	Y	58	53 1	52
						64 9					
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102 1	1800 2	Y	28	53 1	27
						31 9					
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1963 2	Y	32		59
						35 9					
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1	1863 2	Y	25		84
						28 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2027	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	1921	-0-	-0-	-652	-0-	102	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2717	2	Y	-0-					-0-
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3083	2	Y	-0-					-0-
*01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3235	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	2	24	9	Y	22	8	1			14
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	Y	18	21	1			11
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	2	25	9	Y	23	18	1			16
12	2759 N	2665	-0-	-0-	-94	-0-	2636	2	29	9	Y	26	20	1			22
*01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	28	9	Y	25	21	1			26

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

08	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	-0-	2903	2	2	9	N	2	2	1			1
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2	2	1			1
10	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	-0-	2744	2	2	9	N	2	2	1			1
11	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2	2	1			1
12	2914 X	2822	-0-	-92	-0-	-0-	2819	2	3	9	N	3	2	1			2
*01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2	2	9	N	2	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-		14 1	340 2		N	3	16 1	7
							3 9						
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		13 1	317 2		N	4		11
							4 9						
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-		17 1	387 2		N	12		23
							13 9						
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-		14 1	331 2		N	4	22 1	5
							4 9						
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		16 1	376 2		N	5		10
							6 9						
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		15 1	335 2		N	6		16
							7 9						
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436													
08	3038 X	2851	-0-	-187	-0-		2816 2	35 9		N	32	36 1	23
09	2940 X	2901	-0-	-39	-0-		2865 2	36 9		N	33	35 1	21
10	3038 X	2980	-0-	-58	-0-		2940 2	40 9		N	36	35 1	22
11	2940 X	2747	-0-	-193	-0-		2702 2	45 9		N	41	35 1	28
12	3038 X	2790	-0-	-248	-0-		2744 2	46 9		N	42	34 1	36
01	3007 X	2728	-0-	-279	-0-		2682 2	46 9		N	42	34 1	44
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060													
08	9796 X	8000	-0-	-1796	-0-		7996 2	4 9		Y	4	4 1	3
09	9180 X	8250	-0-	-930	-0-		8247 2	3 9		Y	3	4 1	2
10	9486 X	7972	-0-	-1514	-0-		7968 2	4 9		Y	4	4 1	2
11	9060 X	8721	-0-	-339	-0-		8714 2	7 9		Y	6	4 1	4
12	9176 X	8695	-0-	-481	-0-		8689 2	6 9		Y	5	4 1	5
01	8525 X	8474	-0-	-51	-0-		8468 2	6 9		Y	5	4 1	6
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061													
08	10292 X	9019	-0-	-1273	-0-		9019 2			Y	-0-		-0-
09	9480 X	9162	-0-	-318	-0-		9162 2			Y	-0-		-0-
10	9796 X	8796	-0-	-1000	-0-		8796 2			Y	-0-		-0-
11	9390 X	8969	-0-	-421	-0-		8969 2			Y	-0-		-0-
12	9703 X	9115	-0-	-588	-0-		9115 2			Y	-0-		-0-
01	9455 X	8850	-0-	-605	-0-		8850 2			Y	-0-		-0-
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410													
08	3441 X	2768	-0-	-673	-0-		2764 2	4 9		N	4	5 1	3
09	3150 X	2832	-0-	-318	-0-		2826 2	6 9		N	5	5 1	3
10	3069 X	2951	-0-	-118	-0-		2945 2	6 9		N	5	5 1	3
11	2910 X	2811	-0-	-99	-0-		2804 2	7 9		N	6	5 1	4
12	3007 X	2874	-0-	-133	-0-		2867 2	7 9		N	6	5 1	5
01	2945 X	2908	-0-	-37	-0-		2900 2	8 9		N	7	5 1	7
NITRO OIL & GAS, LLC 611014													
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.				636222									
LAIRD		WELL #: A 1		RRCID -> 100012	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10493	-		10710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		890 N	890	-0-	-0-		42 1	848 2	Y		-0-		40
09		1080 N	995	-0-	-85		54 1	941 2	Y		-0-		40
10		1089 N	1089	-0-	-0-		58 1	1031 2	Y		-0-		40
11		870 N	507	-0-	-363		32 1	475 2	Y		-0-		40
12		1023 N	746	-0-	-277		44 1	702 2	Y		-0-		40
01		1085 N	442	-0-	-643		36 1	406 2	Y		-0-		40

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100101	COMPL. DATE 11/26/1982	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10560	-		10882			
08		3100 N	3640	-0-	540	1017	62 1	3578 2	N		-0-		63
09		4356 X	3339	-0-	-1017		54 1	3285 2	N		-0-		63
10		4359 X	4359	-0-	-0-		62 1	4297 2	N		-0-		63
11		4754 X	4754	-0-	-0-		60 1	4694 2	N		-0-		63
12		4764 X	4764	-0-	-0-		62 1	4702 2	N		-0-		63
*01		4621 X	4621	-0-	-0-		62 1	4536 2	N		21		84
							23 9						

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 102746	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 10854	PERF.10457	-		10684			
08		1567 N	1567	-0-	-0-		42 1	1525 2	N		-0-		159
09		1290 N	1042	-0-	-248		56 1	964 2	N		20		179
							22 9						
10		1519 N	1219	-0-	-300		62 1	1157 2	N		-0-		179
11		1470 N	1015	-0-	-455		48 1	967 2	N		-0-		179
12		1527 N	1527	-0-	-0-		62 1	1465 2	N		-0-		179
*01		1425 N	1425	-0-	-0-		62 1	1363 2	N		-0-		179

LAIRD, S. S. B		WELL #: 3		RRCID -> 103435	COMPL. DATE 12/09/1982	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10578	-		10810			
08		1767 N	1605	-0-	-162		62 1	1543 2	N		-0-		42
09		1590 N	1322	-0-	-268		54 1	1268 2	N		-0-		42
10		1550 N	1388	-0-	-162		62 1	1326 2	N		-0-		42
11		1560 N	1192	-0-	-368		60 1	1131 2	N		1	1 8	42
							1 9						
12		1364 N	1029	-0-	-335		62 1	967 2	N		-0-		42
01		1395 N	1250	-0-	-145		62 1	1188 2	N		-0-		42

TORKELSON		WELL #: 1		RRCID -> 103629	COMPL. DATE 02/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10880	-		10548			
08		1608 N	1608	-0-	-0-		62 1	1546 2	N		-0-		169
09		1770 N	1485	-0-	-285		54 1	1424 2	N		6	148 1	27
							7 9						
10		1705 N	1490	-0-	-215		62 1	1428 2	N		-0-		27
11		1560 N	1263	-0-	-297		60 1	1202 2	N		1	1 8	27
							1 9						
12		1550 N	1401	-0-	-149		62 1	1339 2	N		-0-		27
01		1488 N	1328	-0-	-160		56 1	1272 2	N		-0-		27

LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 10923	PERF.10462	-		10677			
08		1582 N	1582	-0-	-0-		36 1	1546 2	N		-0-		110
09		1440 N	1356	-0-	-84		52 1	1304 2	N		-0-		110
10		1488 N	1415	-0-	-73		62 1	1353 2	N		-0-		110
11		1440 N	963	-0-	-477		48 1	915 2	N		-0-		110
12		1395 N	932	-0-	-463		62 1	870 2	N		-0-		110
01		1426 N	1040	-0-	-386		60 1	980 2	N		-0-		110

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10557 - 10870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		58 1	1546 2	N	-0-			27							
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		56 1	968 2	N	-0-			27							
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		62 1	1116 2	N	-0-			27							
11		1560 N	799	-0-	-761	-0-		48 1	751 2	N	-0-			27							
12		1054 N	761	-0-	-293	-0-		62 1	699 2	N	-0-			27							
01		1178 N	1049	-0-	-129	-0-		62 1	987 2	N	-0-			27							

TORKELSON												WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10648 - 10942	
08		1271 N	1097	-0-	-174	-0-		62 1	1035 2	N	-0-			115							
09		1110 N	976	-0-	-134	-0-		54 1	922 2	N	-0-			115							
10		1209 N	1093	-0-	-116	-0-		62 1	1031 2	N	-0-			115							
11		1050 N	745	-0-	-305	-0-		60 1	685 2	N	-0-			115							
12		1023 N	737	-0-	-286	-0-		46 1	691 2	N	-0-			115							
01		1085 N	743	-0-	-342	-0-		48 1	695 2	N	-0-			115							

LAIRD												WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10635 - 10652	
08		2356 N	1599	-0-	-757	-0-		16 1	1583 2	N	-0-			232							
09		1890 N	1809	-0-	-81	-0-		48 1	1761 2	N	-0-			232							
10		2387 N	2218	-0-	-169	-0-		62 1	2156 2	N	-0-			232							
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		48 1	2303 2	N	-0-			82							
								3	9		3	152 1	1 8								
12		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-		62 1	3030 2	N	-0-			82							
*01		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		62 1	2673 2	N	-0-			82							

FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10642 - 10870	
08		961 N	768	-0-	-193	-0-		28 1	740 2	N	-0-			78							
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		54 1	1326 2	N	-0-			78							
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		62 1	1244 2	N	-0-			78							
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		48 1	1100 2	N	-0-			78							
12		961 N	607	-0-	-354	-0-		30 1	577 2	N	-0-			78							
*01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		62 1	1025 2	N	-0-			78							

LAIRD												WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10444 - 10784	
08		1395 N	986	-0-	-409	-0-		36 1	950 2	N	-0-			108							
09		1230 N	1028	-0-	-202	-0-		56 1	972 2	N	-0-			108							
10		1364 N	1051	-0-	-313	-0-		62 1	989 2	N	-0-			108							
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		48 1	1000 2	N	-0-			108							
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		62 1	1195 2	N	-0-			108							
*01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		46 1	1128 2	N	-0-			108							

FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834	
08		1829 N	1750	-0-	-79	-0-		36 1	1714 2	N	-0-			242							
09		1650 N	1332	-0-	-318	-0-		54 1	1278 2	N	-0-			242							
10		2077 N	1780	-0-	-297	-0-		62 1	1716 2	N	-0-			104							
								2	9		2	140 1									
11		1680 N	1582	-0-	-98	-0-		42 1	1540 2	N	-0-			104							
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		62 1	2184 2	N	-0-			104							
01		1767 N	1412	-0-	-355	-0-		62 1	1350 2	N	-0-			104							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
 TORSELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	N	-0-			35
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	N	-0-			35
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	-0-			35
11	1200 N	631	-0-	-569	-0-	48	1	583	2	N	-0-			35
12	1054 N	516	-0-	-538	-0-	28	1	488	2	N	-0-			35
01	713 N	85	-0-	-628	-0-	6	1	79	2	N	-0-			35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	2	N	-0-			35
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2063	2	N	-0-			35
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	2	N	-0-			35
11	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	60	1	2936	2	N	-0-			35
12	3100 N	3235	-0-	135	135	62	1	3173	2	N	-0-			35
*01	3059 N	2924	-0-	-135	-0-	62	1	2862	2	N	-0-			35

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	N	-0-			72
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	N	-0-			72
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-			72
11	1020 N	859	-0-	-161	-0-	60	1	799	2	N	-0-			72
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	62	1	952	2	N	-0-			72
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-			72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1108	2	N	-0-			97
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	2	N	-0-			97
10	1271 N	930	-0-	-341	-0-	30	1	900	2	N	-0-			97
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	24	1	1504	2	N	-0-			97
12	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	62	1	1227	2	N	-0-			97
01	930 N	322	-0-	-608	-0-	10	1	290	2	N	20			117
						22	9							

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	511	2	Y	-0-			75
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			75
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			75
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			75
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			75
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	2	N	-0-			47
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	2	N	-0-			47
10	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	62	1	1542	2	N	-0-			47
11	1800 N	1372	-0-	-428	-0-	60	1	1312	2	N	-0-			47
12	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	62	1	1390	2	N	-0-			47
01	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	60	1	1262	2	N	-0-			47

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866														
08	868 N	380	-0-	-488	-0-	8	1	372	2	N	-0-			27
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	44	1	1075	2	N	-0-			27
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			27
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	N	1	1 8		27
						1	9							
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			27
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	34	1	1662	2	N	19			46
						21	9							

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845														
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			147
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	-0-			147
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	62	1	176	2	N	-0-			147
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-			147
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735														
08	2480 X	1825	-0-	-655	-0-	62	1	1763	2	N	-0-			100
09	2400 X	1109	-0-	-1291	-0-	44	1	1065	2	N	-0-			100
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	62	1	4085	2	N	-0-			100
11	2190 X	1654	-0-	-536	-0-	60	1	1502	2	N	84	154 1	3 8	27
						92	9							
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			27
*01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	62	1	3140	2	N	-0-			27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806														
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	N	-0-			22
09	1320 N	917	-0-	-403	-0-	60	1	857	2	N	-0-			22
10	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	62	1	1059	2	N	-0-			22
11	1080 N	915	-0-	-165	-0-	48	1	867	2	N	-0-			22
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	2	N	-0-			22
01	1116 N	831	-0-	-285	-0-	62	1	769	2	N	-0-			22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906														
08	837 N	654	-0-	-183	-0-	62	1	592	2	N	-0-			136
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	44	1	646	2	N	-0-			136
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	62	1	431	2	N	34	143 1		27
						37	9							
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	2	N	-0-			27
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	-0-			27
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222												
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	36	1	1201	2	N	29
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	29
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	2	N	29
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1373	2	N	29
							1	9				
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	29
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	N	43
							15	9				

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701												
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	86
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	86
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	86
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	86
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	86
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896												
08		1581 N	1222	-0-	-359	-0-	62	1	1160	2	N	22
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	2	N	22
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	2	N	22
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1940	2	N	22
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	62	1	2220	2	N	22
*01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711												
08		1116 N	935	-0-	-181	-0-	62	1	873	2	N	174
09		1380 N	679	-0-	-701	-0-	58	1	621	2	N	174
10		1271 N	828	-0-	-443	-0-	36	1	792	2	N	174
11		900 N	610	-0-	-290	-0-	20	1	588	2	N	174
							2	9				
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	N	174
*01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	174

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923												
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	2	N	97
09		1800 N	1504	-0-	-296	-0-	54	1	1450	2	N	97
10		1891 N	1410	-0-	-481	-0-	10	1	1400	2	N	97
11		1830 N	1442	-0-	-388	-0-	48	1	1393	2	N	97
							1	9				
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	62	1	2336	2	N	97
*01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	N	97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783												
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	27
							72	9				
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	2	N	27
10		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	62	1	1313	2	N	27
11		1500 N	1050	-0-	-450	-0-	48	1	1000	2	N	27
							2	9				
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1725	2	N	27
01		1364 N	1239	-0-	-125	-0-	62	1	1177	2	N	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	44	1	1527	2	N	-0-			55
09	1290 N	900	-0-	-390	-0-	24	1	876	2	N	-0-			55
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	62	1	1197	2	N	114	150 1		19
11	1530 N	637	-0-	-893	-0-	125	9							
						34	1	602	2	N	1	1 8		19
						1	9							
12	930 N	597	-0-	-333	-0-	36	1	561	2	N	-0-			19
01	1395 N	974	-0-	-421	-0-	44	1	930	2	N	-0-			19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	475	3	N	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953														
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	67	1	361	3	Y	12			75
						13	9							
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	51	1	284	3	Y	12			87
						13	9							
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	65	1	289	3	Y	21			108
						23	9							
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	51	1	258	3	Y	-0-			108
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	59	1	291	3	Y	-0-			108
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	396	3	Y	5			113
						6	9							

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005														
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	68	1	362	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	404	3	Y	73			73
						80	9							
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	Y	-0-			73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962														
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	85	1	588	3	Y	-0-			25
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	69	1	499	3	Y	-0-			25
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	523	3	Y	-0-			25
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	Y	-0-			25
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	91	1	666	3	Y	-0-			25
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-			25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905														
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	95	1	377	2	N	-0-			-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	449	2	N	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	85	1	341	2	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	471	2	N	-0-			-0-
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	81	1	331	2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
WEST PIRTLE GAS UNIT //CONT.// 650201												
WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		496 N	413	-0-	-83	-0-		83 1	330 2	N	-0-	-0-
09		450 N	207	-0-	-243	-0-		41 1	166 2	N	-0-	-0-
10		465 N	337	-0-	-128	-0-		67 1	270 2	N	-0-	-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-		104 1	423 2	N	-0-	-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-		71 1	273 2	N	-0-	-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-		64 1	265 2	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024												
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-		60 1	384 3	Y	-0-	21
09		480 N	350	-0-	-130	-0-		44 1	306 3	Y	-0-	21
10		465 N	371	-0-	-94	-0-		58 1	313 3	Y	-0-	21
11		420 N	284	-0-	-136	-0-		38 1	246 3	Y	-0-	21
12		372 N	317	-0-	-55	-0-		42 1	275 3	Y	-0-	21
01		372 N	332	-0-	-40	-0-		52 1	280 3	Y	-0-	21

STILL GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37

PRINCE GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902												
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-		77 1	414 3	Y	-0-	-0-
09		510 N	416	-0-	-94	-0-		64 1	352 3	Y	-0-	-0-
10		527 N	407	-0-	-120	-0-		74 1	333 3	Y	-0-	-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-		69 1	342 3	Y	-0-	-0-
12		434 N	403	-0-	-31	-0-		68 1	335 3	Y	-0-	-0-
01		403 N	352	-0-	-51	-0-		66 1	286 3	Y	-0-	-0-

PRINCE GAS UNIT 1												
WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870												
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-		108 1	579 3	Y	-0-	-0-
09		750 N	653	-0-	-97	-0-		100 1	553 3	Y	-0-	-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-		132 1	589 3	Y	-0-	-0-
11		660 N	630	-0-	-30	-0-		105 1	525 3	Y	-0-	-0-
12		682 N	681	-0-	-1	-0-		114 1	567 3	Y	-0-	-0-
01		713 N	595	-0-	-118	-0-		112 1	483 3	Y	-0-	-0-

STILL GAS UNIT 1												
WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984												
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-		89 1	558 3	Y	-0-	68
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-		81 1	531 3	Y	-0-	68
10		558 N	517	-0-	-41	-0-		84 1	433 3	Y	-0-	68
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-		80 1	504 3	Y	-0-	68
12		558 N	481	-0-	-77	-0-		67 1	414 3	Y	-0-	68
01		527 N	199	-0-	-328	-0-		32 1	167 3	Y	-0-	68

FERGUSON GAS UNIT 1												
WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964												
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		132 1	869 3	Y	-0-	66
09		1020 N	896	-0-	-124	-0-		115 1	781 3	Y	-0-	66
10		1054 N	975	-0-	-79	-0-		154 1	821 3	Y	-0-	66
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-		118 1	850 3	Y	-0-	66
12		930 N	929	-0-	-1	-0-		114 1	815 3	Y	-0-	66
*01		976 N	976	-0-	-0-	-0-		142 1	834 3	Y	-0-	66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-			150
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98	1	640	3	Y	15			165
						17	9							
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	101	1	523	3	Y	-0-			165
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	98	1	622	3	Y	-0-			165
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	122	1	763	3	Y	-0-			165
01	558 N	246	-0-	-312	-0-	39	1	207	3	Y	-0-			165

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830														
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	-0-			87
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	3	Y	-0-			87
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	16	1	87	3	Y	-0-			87
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			87
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			87
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780														
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-			88
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-			88
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	54	1	274	3	Y	-0-			88
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	63	1	399	3	Y	-0-			88
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	75	1	466	3	Y	-0-			88
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	36	1	186	3	Y	-0-			88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250														
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	97	1	524	3	Y	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	105	1	578	3	Y	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	132	1	589	3	Y	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	123	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	526	-0-	-187	-0-	88	1	438	3	Y	-0-			-0-
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	137	1	593	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974														
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	-0-			207
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	94	1	690	3	Y	-0-			207
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	124	1	698	3	Y	-0-			207
11	870 N	753	-0-	-117	-0-	90	1	663	3	Y	-0-			207
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	112	1	826	3	Y	-0-			207
01	837 N	483	-0-	-354	-0-	69	1	414	3	Y	-0-			207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609														
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	450	2	1	9	N	1	75	1	58
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	440	2	1	9	N	1			59
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	427	2	1	9	N	1			60
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1			61
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1			62
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	N	1			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 10496 - 10770																	
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					10
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					10
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					10
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 10258 - 10435																	
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					5
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					5
10	1147	X	989	-0-	-158	-0-	989	2			Y	-0-					5
11	1380	X	1015	-0-	-365	-0-	1015	2			Y	-0-					5
*12	1426	X	782	-0-	-644	-0-	782	2			Y	-0-					5
01	1426	X	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-					5

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10198 - 10451																	
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					18
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					18
10	589	X	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-					18
11	750	X	544	-0-	-206	-0-	544	2			Y	-0-					18
*12	775	X	415	-0-	-360	-0-	415	2			Y	-0-					18
01	775	X	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON 'B' WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 10328 - 10500																	
08	651	X	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					10
09	540	X	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					10
10	496	X	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					10
11	570	X	408	-0-	-162	-0-	408	2			Y	-0-					10
*12	589	X	304	-0-	-285	-0-	304	2			Y	-0-					10
01	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	61	1	1116	2	Y	1	1
						1	9					
10	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	58	1	1106	2	Y	1	8
						1	9					
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	64	1	1130	2	Y	-0-	-0-
01	1178 N	973	-0-	-205	-0-	55	1	918	2	Y	-0-	-0-
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453												
08	2852 X	2483	-0-	-369	-0-	129	1	2353	2	Y	1	1
						1	9					1
09	2760 X	1947	-0-	-813	-0-	100	1	1847	2	Y	-0-	1
10	2821 X	2099	-0-	-722	-0-	101	1	1998	2	Y	-0-	-0-
11	2730 X	2026	-0-	-704	-0-	103	1	1923	2	Y	-0-	-0-
12	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-	-0-
01	2480 X	2018	-0-	-462	-0-	114	1	1904	2	Y	-0-	-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432												
08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	-0-	-0-
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	-0-	-0-
10	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-	-0-
11	1710 N	1513	-0-	-197	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1572	-0-	-195	-0-	84	1	1488	2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	92	1	1535	2	Y	-0-	-0-
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540												
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	157	1	2850	2	Y	2	1	1	1
09	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	151	1	2774	2	Y	2	2	1	1
10	3007 N	2903	-0-	-104	-0-	142	1	2761	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2812	2	Y	1			1
12	3038 N	2954	-0-	-84	-0-	159	1	2793	2	Y	2	2	1	1
01	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	160	1	2670	2	Y	-0-	1	1	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456														
08	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	131	1	2373	2	Y	1	1	1	1
09	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	124	1	2276	2	Y	2	2	1	1
10	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	120	1	2358	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	122	1	2268	2	Y	2			2
12	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	122	1	2143	2	Y	1	2	1	1
01	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	134	1	2232	2	Y	-0-	1	1	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538														
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	433	-0-	-167	-0-	22	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	27	1	457	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572														
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	26	1	479	2	Y	1	1	1	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	25	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	26	1	478	2	Y	2			2
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	Y	-0-	2	1	-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462														
08	2821 N	2774	-0-	-47	-0-	145	1	2628	2	Y	1	1	1	1
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2639	2	Y	2	2	1	1
10	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	118	1	2340	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2670 N	2577	-0-	-93	-0-	132	1	2444	2	Y	1			1
12	2821 N	2568	-0-	-253	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2449 N	2161	-0-	-288	-0-	122	1	2038	2	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	-0-
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-
12		837 N	809	-0-	-28	-0-	43	1	766	2	Y	-0-
01		837 N	766	-0-	-71	-0-	43	1	723	2	Y	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503												
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	161	1	2925	2	Y	2
							2	9				1 1
09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	155	1	2838	2	Y	2
							2	9				3 1
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	149	1	2912	2	Y	-0-
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	158	1	2933	2	Y	3
							3	9				1 1
12		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2880	2	Y	1
							1	9				3 1
*01		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	168	1	2812	2	Y	1
							1	9				2 1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566												
08		2046 N	1709	-0-	-337	-0-	89	1	1618	2	Y	2
							2	9				2 1
09		1830 N	1499	-0-	-331	-0-	78	1	1419	2	Y	2
							2	9				2 1
10		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	85	1	1692	2	Y	1
							1	9				2 1
11		1650 N	1398	-0-	-252	-0-	71	1	1326	2	Y	1
							1	9				1
12		1550 N	1134	-0-	-416	-0-	61	1	1071	2	Y	2
							2	9				2 1
01		1767 N	557	-0-	-1210	-0-	31	1	526	2	Y	-0-
												1 1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	627 N	627 -0- -0- -0- -0-	33 1 593 2 Y	1	1 8	-0-						
09	534 N	534 -0- -0- -0- -0-	28 1 506 2 Y	-0-		-0-						
10	637 N	637 -0- -0- -0- -0-	29 1 608 2 Y	-0-		-0-						
11	590 N	590 -0- -0- -0- -0-	30 1 560 2 Y	-0-		-0-						
12	557 N	557 -0- -0- -0- -0-	30 1 527 2 Y	-0-		-0-						
*01	578 N	578 -0- -0- -0- -0-	33 1 545 2 Y	-0-		-0-						

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707												
08	410 N	410 -0- -0- -0- -0-	21 1 388 2 Y	1	1 1	-0-						
09	395 N	395 -0- -0- -0- -0-	20 1 374 2 Y	1	1 1	-0-						
10	416 N	416 -0- -0- -0- -0-	20 1 396 2 Y	-0-		-0-						
11	400 N	400 -0- -0- -0- -0-	20 1 379 2 Y	1		1						
12	429 N	429 -0- -0- -0- -0-	23 1 406 2 Y	-0-	1 1	-0-						
*01	434 N	434 -0- -0- -0- -0-	24 1 409 2 Y	1	1 1	-0-						

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472												
08	744 N	645 -0- -99 -0- -0-	175 1 470 2 Y	-0-		58						
09	870 N	567 -0- -303 -0- -0-	169 1 398 2 Y	-0-		58						
10	651 N	545 -0- -106 -0- -0-	157 1 388 2 Y	-0-		58						
11	600 N	448 -0- -152 -0- -0-	142 1 306 2 Y	-0-		58						
12	558 N	472 -0- -86 -0- -0-	141 1 331 2 Y	-0-		58						
01	558 N	447 -0- -111 -0- -0-	148 1 299 2 Y	-0-		58						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515												
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622												
08	528 N	528 -0- -0- -0- -0-	28 1 500 2 Y	-0-		-0-						
09	510 N	323 -0- -187 -0- -0-	17 1 306 2 Y	-0-		-0-						
10	496 N	393 -0- -103 -0- -0-	19 1 374 2 Y	-0-		-0-						
11	510 N	422 -0- -88 -0- -0-	22 1 400 2 Y	-0-		-0-						
12	452 N	452 -0- -0- -0- -0-	24 1 428 2 Y	-0-		-0-						
*01	482 N	482 -0- -0- -0- -0-	27 1 455 2 Y	-0-		-0-						

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531												
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0-		Y		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10123 - 10626													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2046 N	2009	-0-	-37	-0-	-0-	105	1	1904	2	Y	-0-
09		1980 N	1849	-0-	-131	-0-	-0-	96	1	1753	2	Y	-0-
10		1891 N	1403	-0-	-488	-0-	-0-	71	1	1332	2	Y	-0-
11		1950 N	1470	-0-	-480	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	-0-
12		1922 N	1725	-0-	-197	-0-	-0-	93	1	1632	2	Y	-0-
*01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508													
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	Y	-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	Y	-0-
10		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-
12		1178 N	788	-0-	-390	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-
01		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497													
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	243	2	Y	-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	226	2	Y	-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	258	2	Y	-0-
								2	9				
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	-0-	72	1	205	2	Y	-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	77	1	222	2	Y	9
								10	9				
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	-0-	80	1	199	2	Y	10
								1	9				

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599													
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472													
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341												
08	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	167	1	3037	2	Y	3	2 1 4
09	3180 X	2469	-0-	-711	-0-	128	1	2339	2	Y	2	5 1 1
10	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	139	1	2607	2	Y	-0-	1 1 -0-
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	169	1	3146	2	Y	1	1 1
12	3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-	1 1 -0-
01	3193 X	1447	-0-	-1746	-0-	81	1	1365	2	Y	1	1 1 -0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657												
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454												
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	49	1	882	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	2	Y	-0-	-0-
10	961 N	864	-0-	-97	-0-	42	1	822	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	45	1	837	2	Y	-0-	-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	2	Y	-0-	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552												
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	51	1	923	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	45	1	832	2	Y	1	1 1 -0-
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	45	1	907	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	45	1	835	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	48	1	837	2	Y	-0-	-0-
01	961 N	851	-0-	-110	-0-	48	1	803	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	2	Y	-0-			1
09	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	99	1	1817	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	91	1	1851	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1717	-0-	-353	-0-	88	1	1629	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1725	-0-	-259	-0-	93	1	1631	2	Y	1	1	1	-0-
01	1953 N	1690	-0-	-263	-0-	1	9	95	1	1595	2	Y		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567														
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-			-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	53	1	987	2	Y	1			1
12	1116 N	858	-0-	-258	-0-	1	9	46	1	812	2	Y	1	1
01	1116 N	637	-0-	-479	-0-	36	1	601	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553														
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2506	2	Y	1	1	1	1
09	2430 X	2408	-0-	-22	-0-	1	9	124	1	2283	2	Y	1	2
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1	9	142	1	2781	2	Y	1	1
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	1	9	147	1	2731	2	Y	1	1
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	1	9	137	1	2417	2	Y	-0-	1
*01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	1	9	158	1	2641	2	Y	1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	Y	2	1	1	1
09	1380 N	813	-0-	-567	-0-	2	9	42	1	771	2	Y	-0-	1
10	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	53	1	993	2	Y	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 10436 - 10708														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435														
08	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	130	1	2368	2	Y	-0-			1
09	2550 N	2342	-0-	-208	-0-	121	1	2221	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2697 N	2379	-0-	-318	-0-	114	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2353	-0-	-77	-0-	120	1	2233	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	127	1	2235	2	Y	-0-			-0-
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	136	1	2267	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	1	1 1	1
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	80	1	1479	2	Y	2	2 1	1
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	73	1	1440	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	1		1
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1503	2	Y	1	1 1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	Y	2	1 1	1
09	2880 N	2720	-0-	-160	-0-	141	1	2577	2	Y	2	2 1	1
10	2976 N	2545	-0-	-431	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2760 N	2422	-0-	-338	-0-	124	1	2297	2	Y	1		1
12	2821 N	2342	-0-	-479	-0-	126	1	2216	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2542 N	1457	-0-	-1085	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	176	1	3201	2	Y	1	1 1	1
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	148	1	2725	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	152	1	2970	2	Y	1	1 1	-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152	1	2820	2	Y	1		1
12	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	98	1	1651	2	Y	1	1 1	-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	1	1 1	1
09	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	102	1	1876	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	107	1	2115	2	Y	-0-		-0-
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	118	1	2187	2	Y	1		1
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	122	1	2144	2	Y	-0-	1 1	-0-
*01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	694 N	694 -0- -0-	-0-	35 1	658 2	Y	1	1 1	-0-			
09	467 N	467 -0- -0-	-0-	1 9	441 2	Y	2	1 1	1			
10	465 N	409 -0- -56	-0-	2 9	391 2	Y	-0-	1 1	-0-			
11	668 N	668 -0- -0-	-0-	18 1	634 2	Y	-0-		-0-			
12	465 N	354 -0- -111	-0-	34 1	335 2	Y	1	1 1	-0-			
*01	621 N	621 -0- -0-	-0-	1 9	584 2	Y	4	4 1	-0-			
				4 9								
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437												
08	1054 N	1037 -0- -17	-0-	54 1	983 2	Y	-0-		-0-			
09	1020 N	972 -0- -48	-0-	50 1	922 2	Y	-0-		-0-			
10	1054 N	994 -0- -60	-0-	50 1	944 2	Y	-0-		-0-			
11	1034 N	1034 -0- -0-	-0-	53 1	981 2	Y	-0-		-0-			
12	1018 N	1018 -0- -0-	-0-	55 1	963 2	Y	-0-		-0-			
*01	1009 N	1009 -0- -0-	-0-	57 1	952 2	Y	-0-		-0-			
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480												
08	930 N	880 -0- -50	-0-	46 1	834 2	Y	-0-		27			
09	900 N	898 -0- -2	-0-	46 1	852 2	Y	-0-		27			
10	1011 N	1011 -0- -0-	-0-	46 1	965 2	Y	-0-		27			
11	927 N	927 -0- -0-	-0-	47 1	880 2	Y	-0-		27			
12	949 N	949 -0- -0-	-0-	51 1	898 2	Y	-0-		27			
*01	980 N	980 -0- -0-	-0-	55 1	925 2	Y	-0-		27			
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606												
08	744 N	723 -0- -21	-0-	38 1	685 2	Y	-0-		-0-			
09	720 N	689 -0- -31	-0-	36 1	653 2	Y	-0-		-0-			
10	713 N	699 -0- -14	-0-	35 1	664 2	Y	-0-		-0-			
11	720 N	720 -0- -0-	-0-	37 1	683 2	Y	-0-		-0-			
12	715 N	715 -0- -0-	-0-	38 1	677 2	Y	-0-		-0-			
01	713 N	693 -0- -20	-0-	39 1	654 2	Y	-0-		-0-			
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572												
08	31 N	26 -0- -5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-			
09	39 N	39 -0- -0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-			
10	73 N	73 -0- -0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-		-0-			
11	111 N	111 -0- -0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-			
12	189 N	189 -0- -0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-		-0-			
*01	138 N	138 -0- -0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-			
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498												
08	148 N	148 -0- -0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-		-0-			
09	120 N	116 -0- -4	-0-	6 1	110 2	Y	-0-		-0-			
10	126 N	126 -0- -0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-		-0-			
11	150 N	-0- -0- -150	-0-			Y	-0-		-0-			
12	136 N	136 -0- -0-	-0-	7 1	129 2	Y	-0-		-0-			
01	124 N	-0- -0- -124	-0-			Y	-0-		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	104	1	1890	2	Y	-0-			-0-
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	93	1	1700	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	79	1	1578	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1445	-0-	-145	-0-	74	1	1371	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	82	1	1364	2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
08	2728 N	2387	-0-	-341	-0-	124	1	2262	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
09	3000 N	3106	-0-	106	106	160	1	2944	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
10	3100 N	3086	-0-	-14	92	156	1	2929	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
11	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	112	1	2078	2	Y	2			2
						2	9							
12	2976 X	2349	-0-	-627	-0-	126	1	2222	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
01	2976 X	2311	-0-	-665	-0-	130	1	2181	2	Y	-0-	1 1		-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465														
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1718	2	Y	-0-			1
09	1680 X	1473	-0-	-207	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	1736 X	1305	-0-	-431	-0-	64	1	1241	2	Y	-0-			-0-
11	1680 X	1417	-0-	-263	-0-	72	1	1344	2	Y	1			1
						1	9							
12	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1302 N	959	-0-	-343	-0-	54	1	905	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497														
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417																	
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453																	
08		3627 X	3342	-0-	-285	-0-	174	1	3167	2	Y	1	1	1			-0-
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	186	1	3418	2	Y	3	2	1			1
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	178	1	3541	2	Y	1	2	1			-0-
11		3510 X	3431	-0-	-79	-0-	175	1	3255	2	Y	1					1
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	203	1	3583	2	Y	1	2	1			-0-
01		3627 X	3439	-0-	-188	-0-	194	1	3244	2	Y	1	1	1			-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600																	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	-0-					-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	1					1
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
11		960 N	892	-0-	-68	-0-	46	1	846	2	Y	-0-					-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	-0-					-0-
01		992 N	923	-0-	-69	-0-	52	1	870	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	86	1	1556	2	Y	2		28
							2	9						
09		1440 N	1106	-0-	-334	-0-	57	1	1048	2	Y	1		29
							1	9						
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1613	2	Y	3		32
							3	9						
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	2	Y	-0-		32
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	2	Y	-0-		32
*01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	95	1	1589	2	Y	1		33
							1	9						
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	Y	-0-		-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-		-0-
10		744 N	677	-0-	-67	-0-	33	1	644	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	36	1	663	2	Y	-0-		-0-
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	38	1	675	2	Y	-0-		-0-
*01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-		-0-
CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546														
08		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	327	1	2358	2	Y	1		12
							1	9						
09		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	276	1	2131	2	Y	-0-		12
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166	2	Y	-0-		12
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	380	1	2948	2	Y	17	25 1	4
							19	9						
12		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	401	1	2915	2	Y	-0-		4
*01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	413	1	2953	2	Y	-0-		4
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624														
08		992 N	970	-0-	-22	-0-	51	1	919	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	932	-0-	-28	-0-	48	1	884	2	Y	-0-		-0-
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	47	1	905	2	Y	-0-		-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	Y	-0-		-0-
*01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	919	2	Y	-0-		-0-
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
09	2280 N	1504	-0-	-776	-0-	78	1	1425	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
10	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	97	1	1837	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2460 N	1317	-0-	-1143	-0-	67	1	1248	2	Y	2			2
						2	9							
12	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	73	1	1293	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1922 N	1242	-0-	-680	-0-	70	1	1171	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666														
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	106	1	1948	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	111	1	2181	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	112	1	2089	2	Y	-0-			-0-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2089	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	122	1	2038	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569														
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	Y	-0-			-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620														
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	2250 N	2011	-0-	-239	-0-	104	1	1907	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2480 N	1827	-0-	-653	-0-	86	1	1740	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	2340 N	1704	-0-	-636	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1643	-0-	-434	-0-	88	1	1554	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316														
08	1116 N	967	-0-	-149	-0-	144	1	823	2	Y	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	200	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	167	1	936	2	Y	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	199	1	933	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	84	1	1042	2	Y	-0-			-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	66	1	1195	2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1186	-0-	-344	-0-	61	1	1125	2	Y	-0-		-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	Y	-0-		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	61	1	1073	2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	59	1	991	2	Y	-0-		-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

08	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	231	1	1315	2	Y	7	5 1 4 8	1
09	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	314	1	1579	2	Y	4		5
10	2015 N	1843	-0-	-172	-0-	286	1	1536	2	Y	19	15 8	9
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	324	1	1523	2	Y	11		20
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	142	1	1760	2	Y	1		21
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	Y	7	25 1	3

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	68	1	1235	2	Y	4	2 1	2
09	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	61	1	1125	2	Y	1	3 1	-0-
10	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	60	1	1227	2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	62	1	1146	2	Y	1		1
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	2	2 1	1
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	2	Y	2	3 1	-0-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
TURLINGTON, M. P.		WELL #:		2	RRCID ->	109323	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10104 -	10356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	89	1	501	2	Y	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	89	1	475	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	100	1	469	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	45	1	553	2	Y	-0-	-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #:		4	RRCID ->	109974	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10268 -	10548
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	673	1	4900	2	Y	2	10
09	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	583	1	4502	2	Y	1	10
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	489	1	3825	2	Y	-0-	9
11	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	658	1	5135	2	Y	15	4
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1	4924	2	Y	1	4
*01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	695	1	4991	2	Y	-0-	4

YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	115886	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9167 -	10518
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119499	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9064 -	10414
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	192	1	3489	2	Y	7	5
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	184	1	3384	2	Y	4	2
10	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	164	1	3260	2	Y	1	-0-
11	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	171	1	3181	2	Y	2	2
12	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	186	1	3281	2	Y	1	1
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	181	1	3024	2	Y	1	1

TURLINGTON, M. P.		WELL #:		3	RRCID ->	136547	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10068 -	10372
08	1147 N	914	-0-	-233	-0-	138	1	776	2	Y	-0-	-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	990	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	172	1	866	2	Y	-0-	-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	79	1	978	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	75	1	915	2	Y	-0-	-0-

BIRD GAS UNIT		WELL #:		6A	RRCID ->	145189	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9481 -	10108
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-	-0-
09	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	94	1	1717	2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	87	1	1660	2	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	91	1	1696	2	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-	-0-
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	99 1	1804 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
09		1890 N	1781	-0-	-109	-0-	92 1	1687 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	93 1	1862 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	97 1	1806 2	Y	2			2
							2 9						
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101 1	1782 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
01		1953 N	1766	-0-	-187	-0-	100 1	1666 2	Y	-0-	1 1		-0-
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427													
08		2852 X	2727	-0-	-125	-0-	446 1	2272 2	Y	8	48 1		3
							9 9						
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	490 1	2461 2	Y	8			11
							9 9						
10		2790 N	2728	-0-	-62	-0-	433 1	2283 2	Y	11			22
							12 9						
11		2640 N	2613	-0-	-27	-0-	457 1	2145 2	Y	10			32
							11 9						
12		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	220 1	2715 2	Y	1			33
							1 9						
*01		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	226 1	2753 2	Y	7	37 1		3
							8 9						
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477													
08		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	132 1	2408 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
09		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	121 1	2220 2	Y	-0-	2 1		-0-
10		2356 N	2068	-0-	-288	-0-	101 1	1967 2	Y	-0-			-0-
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	127 1	2356 2	Y	-0-			-0-
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	131 1	2303 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	123 1	2064 2	Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408													
08		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	96 1	1739 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
09		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	88 1	1612 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
10		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	88 1	1686 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	90 1	1680 2	Y	1			1
							1 9						
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98 1	1723 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	101 1	1680 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2532	2	Y	1	1
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	144	1	2647	2	Y	2	1
10	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2948	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3115	-0-	115	115	159	1	2954	2	Y	2	2
12	3100 N	3126	-0-	26	141	168	1	2957	2	Y	1	1
*01	3050 N	2909	-0-	-141	-0-	164	1	2745	2	Y	-0-	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656												
08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	70	1	1269	2	Y	2	1
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	63	1	1154	2	Y	1	-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	1	-0-
11	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	64	1	1185	2	Y	2	2
12	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	64	1	1129	2	Y	1	1
01	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	69	1	1153	2	Y	-0-	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481												
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	193	1	3515	2	Y	1	1
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	200	1	3668	2	Y	2	1
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	178	1	3485	2	Y	-0-	-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	Y	2	2
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-	-0-
*01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3142	2	Y	1	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435												
08	4013 X	3337	-0-	-676	-0-	174	1	3161	2	Y	2	1
09	3390 X	3100	-0-	-290	-0-	160	1	2938	2	Y	2	3
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	171	1	3365	2	Y	-0-	-0-
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	223	1	4148	2	Y	2	2
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	3819	2	Y	3	4
01	3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	142	1	2385	2	Y	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	97	1	1764	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	96	1	1761	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	85	1	1647	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	86	1	1590	2	Y	1			1
						1	9							
12	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	89	1	1571	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	84	1	1413	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	89	1	1624	2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	84	1	1543	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	129	1	2161	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

08	3100 N	3334	-0-	234	234	174	1	3158	2	Y	2			29
						2	9							
09	3000 N	3158	-0-	158	392	163	1	2994	2	Y	1			30
						1	9							
10	3100 N	2740	-0-	-360	32	132	1	2606	2	Y	2			32
						2	9							
11	2820 X	2648	-0-	-172	-0-	135	1	2513	2	Y	-0-			32
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-			32
01	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	158	1	2648	2	Y	1			33
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

08	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	124	1	2259	2	Y	-0-			1
09	2310 N	1987	-0-	-323	-0-	103	1	1884	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	108	1	2143	2	Y	-0-			-0-
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	116	1	2161	2	Y	-0-			-0-
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	2474	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

08	1457 N	965	-0-	-492	-0-	50	1	912	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	1271 N	724	-0-	-547	-0-	36	1	688	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-			-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2852 X	2284	-0-	-568	-0-		119	1	2164	2	Y	1	2
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		152	1	2798	2	Y	2	1
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		150	1	2967	2	Y	1	-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		156	1	2903	2	Y	3	3
12	3038 X	2922	-0-	-116	-0-		157	1	2763	2	Y	2	1
01	3131 X	2551	-0-	-580	-0-		144	1	2406	2	Y	1	-0-
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					
								9					
								1					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	131 1	2376 2	Y	3	2 1		2
09	2340 N	2122	-0-	-218	-0-	110 1	2010 2	Y	2	3 1		1
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	107 1	2156 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	120 1	2229 2	Y	2			2
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	130 1	2289 2	Y	2	3 1		1
01	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	127 1	2127 2	Y	1	2 1		-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

08	2418 N	2417	-0-	-1	-0-	126 1	2290 2	Y	1			23
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	122 1	2249 2	Y	-0-			23
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	115 1	2275 2	Y	2			25
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	125 1	2313 2	Y	-0-			25
12	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	129 1	2282 2	Y	-0-			25
*01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	146 1	2440 2	Y	1			26

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	129 1	2338 2	Y	3	2 1		2
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	121 1	2230 2	Y	2	3 1		1
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	117 1	2279 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	2370 N	2259	-0-	-111	-0-	115 1	2136 2	Y	7			7
12	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	125 1	2203 2	Y	2	8 1		1
01	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	129 1	2152 2	Y	1	1 1		1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	66 1	1195 2	Y	1	1 1		1
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	64 1	1166 2	Y	1	2 1		-0-
10	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	60 1	1139 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	62 1	1146 2	Y	1			1
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	66 1	1155 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	66 1	1096 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	106	1	1936	2	Y	2	1	1	1
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	102	1	1870	2	Y	2	2	1	1
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	100	1	1856	2	Y	1			1
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	1	1	1	1
*01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	2	Y	-0-	1	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106														
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	35	1	641	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	33	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	612	-0-	-70	-0-	30	1	582	2	Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	-0-			-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574														
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	240	1	1727	2	Y	2			36
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	208	1	1602	2	Y	-0-			36
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-			36
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	238	1	1843	2	Y	43	68	1	11
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	271	1	1968	2	Y	-0-			11
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	295	1	2109	2	Y	-0-			11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567														
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	460	1	3306	2	Y	3	1	1	36
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	642	1	4959	2	Y	2	1	1	37
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	583	1	4273	2	Y	1	2	1	36
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	422	1	3241	2	Y	38	65	1	9
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	410	1	2980	2	Y	1	1	1	9
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	385	1	2750	2	Y	1	2	1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		3472 X	2890	-0-	-582	-0-	151	1	2739	2	Y	-0-	22
09		3360 X	3011	-0-	-349	-0-	156	1	2855	2	Y	-0-	22
10		3472 X	2475	-0-	-997	-0-	119	1	2356	2	Y	-0-	22
11		3360 X	2011	-0-	-1349	-0-	103	1	1908	2	Y	-0-	22
12		3131 X	2372	-0-	-759	-0-	127	1	2245	2	Y	-0-	22
01		3100 X	2863	-0-	-237	-0-	161	1	2702	2	Y	-0-	22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524													
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-	-0-
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2180	2	Y	1	-0-
							1	9			1	1	
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-	-0-
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2538	2	Y	1	1
							1	9					
12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2618	2	Y	-0-	-0-
*01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	1	-0-
							1	9			1	1	

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419													
08		3100 N	3325	-0-	225	262	173	1	3151	2	Y	1	1
							1	9			1	1	1
09		2773 N	2511	-0-	-262	-0-	130	1	2380	2	Y	1	-0-
							1	9				2	1
10		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	136	1	2674	2	Y	1	-0-
							1	9				1	1
11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	141	1	2614	2	Y	1	1
							1	9					
12		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-	-0-
*01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	181	1	3028	2	Y	-2	-0-
							2	9				2	1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432													
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	202	1	3668	2	Y	1	1
							1	9				1	1
09		3570 X	3482	-0-	-88	-0-	180	1	3300	2	Y	2	1
							2	9					
10		3689 X	2932	-0-	-757	-0-	148	1	2784	2	Y	-0-	-0-
11		3570 X	3143	-0-	-427	-0-	160	1	2982	2	Y	1	1
							1	9					1
12		3689 X	3085	-0-	-604	-0-	166	1	2918	2	Y	1	1
							1	9					1
01		3689 X	2726	-0-	-963	-0-	154	1	2572	2	Y	-0-	-0-
							1	9				1	1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561													
08		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	73	1	1330	2	Y	2	1
							2	9				1	1
09		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	72	1	1314	2	Y	-0-	-0-
10		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-	-0-
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1683	2	Y	3	3
							3	9					
12		1426 N	1265	-0-	-161	-0-	68	1	1196	2	Y	1	-0-
							1	9				4	1
01		1364 N	1270	-0-	-94	-0-	71	1	1198	2	Y	1	-0-
							1	9				1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 N	866	-0-	-64	-0-	45	1	821	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	44	1	816	2	Y	-0-			-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	107	1	2064	2	Y	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	98	1	1830	2	Y	-0-			-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	3	2	1	2
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	2	3	1	1
10	2604 N	2561	-0-	-43	-0-	124	1	2437	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2640 N	2629	-0-	-11	-0-	134	1	2493	2	Y	2			2
12	2697 N	2654	-0-	-43	-0-	142	1	2510	2	Y	2	3	1	1
01	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	144	1	2414	2	Y	2	2	1	1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

08	2635 N	2519	-0-	-116	-0-	131	1	2387	2	Y	1	1	1	1
09	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	126	1	2309	2	Y	2	2	1	1
10	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	108	1	2139	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2355	2	Y	1			1
12	2511 N	2077	-0-	-434	-0-	112	1	1963	2	Y	2	2	1	1
01	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	125	1	2089	2	Y	-0-	1	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	-0-			-0-
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	134	1	2495	2	Y	1	1	1	-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	100	1	1752	2	Y	-0-			-0-
*01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	2	Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	130	1	2365	2	Y	3	2	1	2
09	2550 N	2159	-0-	-391	-0-	111	1	2046	2	Y	2	3	1	1
10	2635 N	2354	-0-	-281	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2430 N	2186	-0-	-244	-0-	111	1	2073	2	Y	2			2
12	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	118	1	2088	2	Y	1	2	1	1
01	2356 N	1749	-0-	-607	-0-	98	1	1651	2	Y	-0-	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	141	1	2572	2	Y	4	4
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	134	1	2462	2	Y	2	1
10	2728 N	2476	-0-	-252	-0-	122	1	2354	2	Y	-0-	-0-
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	135	1	2505	2	Y	3	3
12	2697 N	2340	-0-	-357	-0-	125	1	2214	2	Y	1	-0-
01	2480 N	2215	-0-	-265	-0-	125	1	2089	2	Y	1	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

08	3193 X	2588	-0-	-605	-0-	135	1	2451	2	Y	2	1
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	173	1	3179	2	Y	3	1
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	164	1	3203	2	Y	1	-0-
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	173	1	3211	2	Y	2	2
12	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	174	1	3075	2	Y	2	1
01	3348 X	2521	-0-	-827	-0-	142	1	2378	2	Y	1	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	82	1	1512	2	Y	-0-	-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	Y	2	8
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	94	1	1753	2	Y	-0-	-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	-0-	-0-
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1683	2	Y	-0-	-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	36	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	36	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	2	Y	-0-			-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

08	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	109	1	1987	2	Y	1	1	1	1
09	2040 N	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1897	2	Y	1	2	1	-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	Y	1	1	1	-0-
11	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	101	1	1873	2	Y	1			1
12	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	107	1	1877	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	103	1	1732	2	Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	141	1	2565	2	Y	2	2	1	2
09	2790 N	2661	-0-	-129	-0-	137	1	2521	2	Y	3	4	1	1
10	2759 N	2478	-0-	-281	-0-	121	1	2356	2	Y	1	2	1	-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2618	2	Y	3			3
12	2759 N	2652	-0-	-107	-0-	142	1	2507	2	Y	3	4	1	2
*01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	147	1	2464	2	Y	2	3	1	1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589																	
08		2077 N	1980	-0-	-97	-0-	-0-	103	1	1876	2	Y	1	1	1	1	-0-
								1	9								
09		2010 N	1731	-0-	-279	-0-	-0-	89	1	1640	2	Y	2	2	1	1	-0-
								2	9								
10		2077 N	1413	-0-	-664	-0-	-0-	67	1	1346	2	Y	-0-	1	1	1	-0-
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1991	2	Y	2				-0-
								2	9								
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	Y	1	2	1	1	-0-
								1	9								
*01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-	1	1	1	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500																	
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	2	Y	-0-				-0-
09		1950 N	1766	-0-	-184	-0-	-0-	91	1	1674	2	Y	1	1	1	1	-0-
								1	9								
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2179	2	Y	1	1	1	1	-0-
								1	9								
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2325	2	Y	-0-				-0-
12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2264	2	Y	1	1	1	1	-0-
								1	9								
*01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	Y	1	1	1	1	-0-
								1	9								

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737												
08	930 N	729	-0-	-201	-0-	38	1	691	2	Y	-0-	1
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	38	1	699	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	638	-0-	-106	-0-	32	1	606	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	28	1	497	2	Y	-0-	-0-
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424												
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	173	1	783	2	Y	6	22 1 3
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	179	1	896	2	Y	4	7
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	164	1	938	2	Y	6	13
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	186	1	872	2	Y	10	23
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	Y	-0-	23
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	Y	6	27 1 2

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445												
08	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-	1
09	1290 X	1266	-0-	-24	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-	-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	51	1	950	2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	64	1	1125	2	Y	3	1 1 2
*01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	122	1	2054	2	Y	2	2 1 2

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663												
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	Y	5	3 1 3
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	Y	6	7 1 2
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1764	2	Y	-0-	-0-
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	144	1	2671	2	Y	8	8
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	145	1	2560	2	Y	4	9 1 3
*01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	2	Y	3	4 1 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		961 N	733	-0-	-228	-0-	38	1	695	2	Y	-0-			1
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	879	2	Y	-0-			-0-
*01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-			-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600															
08		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	106	1	1922	2	Y	-0-			-0-
09		2010 N	1967	-0-	-43	-0-	102	1	1865	2	Y	-0-			-0-
10		2077 N	1848	-0-	-229	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1842	-0-	-108	-0-	94	1	1748	2	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	97	1	1705	2	Y	-0-			-0-
01		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475															
08		2573 N	2303	-0-	-270	-0-	615	1	1656	2	Y	29	134	1	12
							32	9							
09		2520 N	2009	-0-	-511	-0-	593	1	1416	2	Y	-0-			12
10		2449 N	2210	-0-	-239	-0-	630	1	1580	2	Y	-0-			12
11		2160 N	2022	-0-	-138	-0-	626	1	1396	2	Y	-0-			12
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	651	1	1549	2	Y	30			42
							33	9							
01		2201 N	2007	-0-	-194	-0-	641	1	1364	2	Y	2			44
							2	9							

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	196	1	949	2	Y	4	24	1	2
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	203	1	1018	2	Y	3			5
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	183	1	1058	2	Y	6			11
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	971	2	Y	10			21
12	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	92	1	1134	2	Y	1			22
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	2	Y	7	26	1	3

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633														
08	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
11	46 X	33	-0-	-13	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526																			
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	57	1	1044	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	1302	N	807	-0-	-495	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	779	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	711	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635																			
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	603	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					-0-
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604																			
08	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
09	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	Y	-0-		1	1		-0-
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	57	1	1065	2	Y	1					1
									1	9									
12	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-		1	1		-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	83	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	527 N	272	-0-	-255	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	109	-0-	-641	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	127	-0-	-369	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

08	2015 N	1779	-0-	-236	-0-	93	1	1685	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	102	1	1883	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	94	1	1856	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	Y	1			1
						1	9							
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	122	1	2153	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	104	1	1743	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

08	1364 X	1091	-0-	-273	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-			-0-
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	96	1	1921	2	Y	-0-			-0-
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	118	1	2184	2	Y	1			1
						1	9							
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2101	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	125	1	2269	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	102	1	1884	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	106	1	2094	2	Y	-0-			-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	Y	1			1
						1	9							
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	136	1	2286	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	157 1	2846 2	2846 2	Y	1	1 1		1
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	152 1	2782 2	2782 2	Y	3	3 1		1
10	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	136 1	2695 2	2695 2	Y	1	2 1		-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	150 1	2776 2	2776 2	Y	1			1
12	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	158 1	2791 2	2791 2	Y	1	2 1		-0-
*01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	163 1	2726 2	2726 2	Y	1	1 1		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514													
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	83 1	1510 2	1510 2	Y	-0-			-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83 1	1516 2	1516 2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	70 1	1412 2	1412 2	Y	-0-			-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	83 1	1547 2	1547 2	Y	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	86 1	1518 2	1518 2	Y	-0-			-0-
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107 1	1785 2	1785 2	Y	-0-			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514													
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	152 1	2764 2	2764 2	Y	2	1 1		2
09	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	130 1	2388 2	2388 2	Y	2	3 1		1
10	2790 X	1461	-0-	-1329	-0-	73 1	1388 2	1388 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	124 1	2299 2	2299 2	Y	2			2
12	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	143 1	2523 2	2523 2	Y	2	3 1		1
01	2914 X	2177	-0-	-737	-0-	123 1	2054 2	2054 2	Y	-0-	1 1		-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449													
08	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	107 1	1939 2	1939 2	Y	1	1 1		1
09	2190 N	1710	-0-	-480	-0-	88 1	1621 2	1621 2	Y	1	2 1		-0-
10	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	83 1	1581 2	1581 2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	86 1	1593 2	1593 2	Y	-0-			-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	126 1	2215 2	2215 2	Y	1	1 1		-0-
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	143 1	2396 2	2396 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176773		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	74 1	1353 2	Y	3	1 1		2
							3 9						
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	70 1	1287 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	68 1	1372 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	67 1	1247 2	Y	1			1
							1 9						
12		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	72 1	1273 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		1395 N	1061	-0-	-334	-0-	60 1	1001 2	Y	-0-	1 1		-0-
							1 9						

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177077		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596					
08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	135 1	2457 2	Y	2			27
							2 9						
09		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	153 1	2812 2	Y	1			28
							1 9						
10		2635 N	2307	-0-	-328	-0-	114 1	2191 2	Y	2			30
							2 9						
11		2520 N	2027	-0-	-493	-0-	103 1	1924 2	Y	-0-			30
12		2635 N	1902	-0-	-733	-0-	102 1	1800 2	Y	-0-			30
01		2294 N	2107	-0-	-187	-0-	119 1	1987 2	Y	1			31
							1 9						

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177117		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 177163		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585					
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	98 1	1788 2	Y	2	1 1		5
							2 9						
09		1740 N	1657	-0-	-83	-0-	86 1	1570 2	Y	1	2 1		4
							1 9						
10		1643 N	1407	-0-	-236	-0-	70 1	1337 2	Y	-0-			4
11		1740 N	1516	-0-	-224	-0-	78 1	1437 2	Y	1			5
							1 9						
12		1705 N	1424	-0-	-281	-0-	76 1	1347 2	Y	1	1 1		5
							1 9						
01		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78 1	1309 2	Y	-0-			5
							1 9						

VINSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177278		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572					
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	152 1	2764 2	Y	-0-			-0-
09		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	151 1	2772 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		2728 N	2206	-0-	-522	-0-	110 1	2096 2	Y	-0-			-0-
11		2820 N	2488	-0-	-332	-0-	127 1	2361 2	Y	-0-			-0-
12		3007 N	2750	-0-	-257	-0-	148 1	2601 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	142 1	2373 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																				
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498																				
08		806 N	294	-0-	-512	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-						-0-	
09		630 N	12	-0-	-618	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-						-0-	
11		270 N	107	-0-	-163	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-						-0-	
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-						-0-	
01		682 N	103	-0-	-579	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-						-0-	

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436																				
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-						-0-	
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	Y	-0-						-0-	
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-						-0-	
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	-0-						-0-	
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-						-0-	
01		465 N	175	-0-	-290	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-						-0-	

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512																				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663																				
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-						-0-	1
09		1530 N	879	-0-	-651	-0-	-0-	45	1	834	2	Y	-0-		1	1			-0-	
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	-0-						-0-	
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-						-0-	
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-						-0-	
*01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1594	2	Y	-0-						-0-	

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606																				
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-						-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-						-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	202	1	3665	2	Y	2	1	1	3
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	174	1	3192	2	Y	1	3	1	1
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	166	1	3222	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2583	2	Y	1			1
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	163	1	2872	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	2697 X	797	-0-	-1900	-0-	45	1	751	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408														
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	17	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2790	2	Y	2	1	1	1
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	2573 N	2522	-0-	-51	-0-	122	1	2400	2	Y	-0-			-0-
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	137	1	2537	2	Y	1			1
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	143	1	2519	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	159	1	2656	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2644	2	Y	4	4
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	2402	2	Y	2	1
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	115	1	2278	2	Y	-0-	-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	104	1	1941	2	Y	2	2
12	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-	-0-
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	1	-0-
						1	9					

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478												
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	Y	-0-	-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	322	-0-	-143	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460												
08	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	111	1	2010	2	Y	2	2
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	119	1	2189	2	Y	3	1
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2570	2	Y	1	-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	2	Y	3	3
12	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	116	1	2043	2	Y	2	1
01	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	112	1	1874	2	Y	-0-	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520												
08	3038 X	2567	-0-	-471	-0-	134	1	2431	2	Y	2	2
09	2940 X	2067	-0-	-873	-0-	107	1	1957	2	Y	3	1
10	3038 X	1940	-0-	-1098	-0-	96	1	1843	2	Y	1	-0-
11	2940 X	1774	-0-	-1166	-0-	91	1	1680	2	Y	3	3
12	3038 X	1715	-0-	-1323	-0-	92	1	1621	2	Y	2	1
01	2573 X	1473	-0-	-1100	-0-	83	1	1390	2	Y	-0-	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2169	-0-	-156	-0-	113	1	2054	2	Y	2	1 1	1
09	2250 N	2151	-0-	-99	-0-	111	1	2039	2	Y	1	1 1	1
10	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	101	1	1971	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	99	1	1836	2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	113	1	1997	2	Y	1	1 1	-0-
*01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	125	1	2101	2	Y	1	1 1	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	-0-		1
09	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	94	1	1721	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-		-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	103	1	1923	2	Y	-0-		-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-		-0-
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	108	1	1809	2	Y	-0-		-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	Y	1	1 1	-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1813	2	Y	1	1 1	-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1754	2	Y	1	1 1	-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	1		1
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	99	1	1655	2	Y	1	1 1	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	1	1 1	1
09	2400 X	2257	-0-	-143	-0-	117	1	2139	2	Y	1	2 1	-0-
10	2480 N	2283	-0-	-197	-0-	109	1	2173	2	Y	1	1 1	-0-
11	2400 N	2189	-0-	-211	-0-	112	1	2076	2	Y	1		1
12	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	123	1	2167	2	Y	1	2 1	-0-
01	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	127	1	2129	2	Y	1	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	100	1	1833	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	90	1	1721	2	Y	-0-	-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1808	2	Y	-0-	-0-
12	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	103	1	1818	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
01	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	101	1	1678	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492												
08	2666 N	2396	-0-	-270	-0-	125	1	2270	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
09	2490 N	2293	-0-	-197	-0-	118	1	2173	2	Y	2	1
						2	9				1	1
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	2310 N	1921	-0-	-389	-0-	98	1	1822	2	Y	1	1
						1	9					
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	138	1	2420	2	Y	4	3
						4	9				2	1
01	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	131	1	2186	2	Y	-0-	2
											1	1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568												
08	1271 N	96	-0-	-1175	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	90	-0-	-960	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460															
08	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	131	1	2379	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
09	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	124	1	2282	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	117	1	2291	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	2	Y	4			4
							4	9							
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	135	1	2374	2	Y	4	6	1	2
							4	9							
01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	135	1	2256	2	Y	2	3	1	1
							2	9							

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606															
08	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	118	1	2142	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
09	2850	X	1929	-0-	-921	-0-	100	1	1827	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	133	1	2465	2	Y	1			1
							1	9							
12	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	143	1	2527	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	146	1	2448	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888															
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622															
08	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	67	1	1217	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
09	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	59	1	1086	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-				-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	-0-				-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	66	1	1100	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654															
08	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	107	1	1938	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
09	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	104	1	1902	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	102	1	2036	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	Y	1				1
						1	9								
12	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	108	1	1900	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	2139 N	1894	-0-	-245	-0-	107	1	1787	2	Y	-0-				-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542															
08	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	188	1	3421	2	Y	1				61
						1	9								
09	3510 X	3331	-0-	-179	-0-	172	1	3159	2	Y	-0-	1	1		60
10	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	153	1	2972	2	Y	-0-				60
11	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	174	1	3241	2	Y	1				61
						1	9								
12	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	2	Y	-0-	1	1		60
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	186	1	3106	2	Y	-0-				60

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2542 N	2525	-0-	-17	-0-	131	1	2391	2	Y	3	2	1		5
09		2430 N	2408	-0-	-22	-0-	124	1	2282	2	Y	2	3	1		4
10		2449 N	2181	-0-	-268	-0-	105	1	2076	2	Y	-0-	1	1		3
11		2430 N	1984	-0-	-446	-0-	101	1	1881	2	Y	2				5
12		2480 N	1886	-0-	-594	-0-	101	1	1784	2	Y	1	1	1		5
01		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	106	1	1772	2	Y	1	1	1		5

DEADMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482																
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				8
09		2010 X	1	-0-	-2009	-0-	1	2			Y	-0-				8
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				8
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				8
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				8

DEADMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394																
08		1767 N	1405	-0-	-362	-0-	215	1	1180	2	Y	9	25	1		7
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	296	1	1487	2	Y	4				11
10		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	255	1	1322	2	Y	4				15
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	285	1	1343	2	Y	11				26
12		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	122	1	1504	2	Y	1				27
01		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	108	1	1319	2	Y	7	32	1		2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698																
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1105	-0-	-155	-0-	57	1	1047	2	Y	1	1	1		-0-
10		1271 N	936	-0-	-335	-0-	47	1	889	2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	914	-0-	-346	-0-	47	1	867	2	Y	-0-				-0-
12		1147 N	975	-0-	-172	-0-	52	1	923	2	Y	-0-				-0-
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	51	1	850	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	2	2	1	1
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	2	Y	3	3	1	1
10	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1590 N	1203	-0-	-387	-0-	61	1	1140	2	Y	2			2
12	1581 N	1124	-0-	-457	-0-	60	1	1062	2	Y	2	3	1	1
01	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	65	1	1076	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640														
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1761	2	Y	2	2	1	1
09	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	97	1	1776	2	Y	3	3	1	1
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	1	2	1	-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	2	Y	3			3
12	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	102	1	1794	2	Y	2	4	1	1
01	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	100	1	1665	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
08	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	111	1	2016	2	Y	-0-			4
09	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	103	1	1899	2	Y	1	1	1	4
10	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-			4
11	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-			4
12	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	109	1	1927	2	Y	-0-			4
*01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	-0-			4

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	Y	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	2	Y	1			1
12	930 N	689	-0-	-241	-0-	37	1	652	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732														
08	899 N	561	-0-	-338	-0-	29	1	532	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	635	-0-	-115	-0-	32	1	603	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	585	-0-	-283	-0-	28	1	557	2	Y	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	304	-0-	-285	-0-	17	1	287	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-		52	1	945	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		63	1	1160	2	Y	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-		45	1	865	2	Y	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-		38	1	711	2	Y	-0-			-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		72	1	1273	2	Y	-0-			-0-
01		682 N	641	-0-	-41	-0-		36	1	605	2	Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320																
08		2669 X	2367	-0-	-302	-0-		123	1	2242	2	Y	2	1	1	2
								2	9							
09		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		133	1	2439	2	Y	-0-	2	1	-0-
10		2542 X	2135	-0-	-407	-0-		103	1	2032	2	Y	-0-			-0-
11		2460 X	2191	-0-	-269	-0-		112	1	2079	2	Y	-0-			-0-
12		2542 X	2144	-0-	-398	-0-		115	1	2028	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
01		2542 X	2106	-0-	-436	-0-		119	1	1987	2	Y	-0-			-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738																
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-		12	1	214	2	Y	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-		12	1	225	2	Y	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-		13	1	257	2	Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	1			1
								1	9							
12		248 N	172	-0-	-76	-0-		9	1	163	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		248 N	160	-0-	-88	-0-		9	1	151	2	Y	-0-			-0-
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2542 X	1915	-0-	-627	-0-	100	1	1814	2	Y	1	1 1 -0-
09	2460 X	1844	-0-	-616	-0-	95	1	1749	2	Y	-0-	-0-
10	2542 X	107	-0-	-2435	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
11	2460 X	403	-0-	-2057	-0-	21	1	382	2	Y	-0-	-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	-0-
01	1922 X	206	-0-	-1716	-0-	12	1	194	2	Y	-0-	-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467												
08	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	342	1	1345	2	Y	-0-	82
09	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	333	1	1306	2	Y	1	1 8 82
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	335	1	1576	2	Y	2	2 8 82
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	374	1	1449	2	Y	-0-	82
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1468	2	Y	-0-	82
01	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	337	1	1364	2	Y	-0-	82

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558												
08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	154	1	2804	2	Y	-0-	-0-
09	2880 X	2727	-0-	-153	-0-	141	1	2586	2	Y	-0-	-0-
10	2976 X	2800	-0-	-176	-0-	132	1	2668	2	Y	-0-	-0-
11	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	140	1	2611	2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-	-0-
01	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	155	1	2588	2	Y	-0-	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566												
08	775 N	507	-0-	-268	-0-	26	1	481	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	466	-0-	-284	-0-	24	1	442	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	26	1	485	2	Y	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	-0-	-0-
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672												
08	372 X	183	-0-	-189	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	-0-
09	360 X	347	-0-	-13	-0-	17	1	330	2	Y	-0-	-0-
10	217 X	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-	-0-
12	372 X	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	-0-
01	372 X	121	-0-	-251	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	109	1	1991	2	Y	2	1 1
09	2160 N	1957	-0-	-203	-0-	101	1	1854	2	Y	2	3 1
10	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	89	1	1740	2	Y	-0-	1 1
11	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	102	1	1896	2	Y	2	-0- 2
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	1	2 1
*01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	1	2 1

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722												
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	21	1	389	2	Y	-0-	-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	21	1	385	2	Y	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-	-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453												
08	2418 N	1973	-0-	-445	-0-	305	1	1664	2	Y	4	26 1
09	2310 N	2224	-0-	-86	-0-	368	1	1849	2	Y	6	3 8
10	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	328	1	1901	2	Y	6	11
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	380	1	1786	2	Y	8	19
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	159	1	1974	2	Y	1	20
01	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	163	1	1998	2	Y	9	26 1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645												
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	52	1	953	2	Y	39	168 1 1 8
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	49	1	891	2	Y	51	108
10	1178 N	893	-0-	-285	-0-	42	1	797	2	Y	49	157
11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	46	1	861	2	Y	46	170 1
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	51	1	835	2	Y	57	90
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	55	145

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556												
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	424	1	1716	2	Y	-0-	8
09	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	359	1	1434	2	Y	-0-	8
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	346	1	1702	2	Y	-0-	8
11	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	404	1	1559	2	Y	-0-	8
12	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	362	1	1494	2	Y	-0-	8
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	444	1	1777	2	Y	-0-	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	122	1	2215	2	Y	1	1	1	-0-
09	2460 N	2085	-0-	-375	-0-	108	1	1977	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	107	1	2070	2	Y	-0-			-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	1			1
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	118	1	2072	2	Y	-0-	1	1	-0-
*01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	124	1	2072	2	Y	-0-			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		90 N	-0-	1	-0-	-89	-0-	1	2				Y	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
11		171 N	-0-	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2		Y	-0-				-0-
12		48 N	-0-	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2		Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977																		
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2		Y	-0-				-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2		Y	-0-				-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2		Y	-0-				-0-
11	660	N	555	-0-	-0-	-105	-0-	28	1	527	2		Y	-0-				-0-
12	806	N	461	-0-	-0-	-345	-0-	25	1	436	2		Y	-0-				-0-
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2		Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784																		
08	434	N	377	-0-	-0-	-57	-0-	20	1	357	2		Y	-0-				-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2		Y	-0-				-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2		Y	-0-				-0-
11	360	N	167	-0-	-0-	-193	-0-	8	1	159	2		Y	-0-				-0-
12	434	N	395	-0-	-0-	-39	-0-	21	1	374	2		Y	-0-				-0-
01	434	N	351	-0-	-0-	-83	-0-	20	1	331	2		Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1184	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	55	1	1085	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	57	1	1063	2	Y	1		1
						1	9						
12	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	63	1	1103	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	1147 N	974	-0-	-173	-0-	55	1	918	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377													
08	3162 X	2442	-0-	-720	-0-	367	1	2075	2	Y	-0-		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	531	1	2661	2	Y	-0-		-0-
10	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	467	1	2394	2	Y	-0-		-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	545	1	2558	2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	219	1	2714	2	Y	-0-		-0-
01	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	221	1	2709	2	Y	-0-		-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577													
08	2635 N	2533	-0-	-102	-0-	132	1	2400	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	2310 N	1825	-0-	-485	-0-	95	1	1729	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	2325 N	1928	-0-	-397	-0-	96	1	1831	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	2460 N	1801	-0-	-659	-0-	92	1	1708	2	Y	1		1
						1	9						
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	104	1	1829	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	108	1	1802	2	Y	-0-		-0-
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	86	1	1572	2	Y	1	1 1	-0-
09	3060 X	1496	-0-	-1564	-0-	77	1	1418	2	Y	1	1 1	-0-
10	3162 X	1575	-0-	-1587	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1643	-0-	-367	-0-	84	1	1559	2	Y	-0-		-0-
12	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	89	1	1563	2	Y	1	1 1	-0-
01	1674 X	1642	-0-	-32	-0-	93	1	1548	2	Y	1	1 1	-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601													
08	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	121	1	2206	2	Y	1		48
09	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	115	1	2113	2	Y	24		72
10	2418 N	2042	-0-	-376	-0-	102	1	1940	2	Y	-0-		72
11	2250 N	2037	-0-	-213	-0-	104	1	1932	2	Y	1		73
12	2325 N	1987	-0-	-338	-0-	107	1	1880	2	Y	-0-	1 1	72
*01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	124	1	2069	2	Y	-0-		72
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554													
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	4	2 1	4
09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	149	1	2742	2	Y	2	5 1	1
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	139	1	2704	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1990	2	Y	2		2
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2433	2	Y	1	3 1	-0-
*01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2257	2	Y	1	1 1	-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430													
08	1457 N	656	-0-	-801	-0-	34	1	622	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	479	-0-	-691	-0-	25	1	454	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	572	-0-	-389	-0-	28	1	544	2	Y	-0-		-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-		-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	-0-		-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	-0-
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532												
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-	33
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	33
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614												
08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	154	1	2807	2	Y	1	1
						1	9					1
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	Y	2	1
						2	9					1
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	94	1	1825	2	Y	1	2
						1	9					1
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	Y	1	1
						1	9					1
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-	1
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	103	1	1720	2	Y	1	1
						1	9					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615												
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	230	1	4187	2	Y	11	28
						12	9					1
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	214	1	3936	2	Y	11	4
						12	9					1
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	187	1	3749	2	Y	9	2
						10	9					1
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	200	1	3717	2	Y	17	21
						19	9					1
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	3832	2	Y	16	4
						18	9					1
*01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	229	1	3832	2	Y	16	27
						18	9					1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609												
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-	-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	2	2 1	1
09	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	90	1	1650	2	Y	3	3 1	1
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	87	1	1733	2	Y	1	2 1	-0-
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	86	1	1592	2	Y	3		3
12	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	94	1	1657	2	Y	2	4 1	1
01	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	90	1	1510	2	Y	3	3 1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	111	1	2029	2	Y	-0-		-0-
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	2	Y	-0-		-0-
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	2	Y	-0-		-0-
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	131	1	2430	2	Y	-0-		-0-
12	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	135	1	2376	2	Y	-0-		-0-
01	2542 N	2368	-0-	-174	-0-	134	1	2234	2	Y	-0-		-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	6	3 1	4
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	142	1	2633	2	Y	-0-	4 1	-0-
10	2790 N	2372	-0-	-418	-0-	112	1	2259	2	Y	1	1 1	-0-
11	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	152	1	2833	2	Y	1		1
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	Y	5	2 1	4
*01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2431	2	Y	1	2 1	3

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	233	1	886	2	Y	-0-		6
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	209	1	792	2	Y	-0-		6
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	203	1	937	2	Y	-0-		6
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	214	1	815	2	Y	-0-		6
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	209	1	817	2	Y	-0-		6
01	1147 N	940	-0-	-207	-0-	190	1	750	2	Y	-0-		6

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1823	2	Y	-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1740	2	Y	-0-
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	89	1	1763	2	Y	-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	94	1	1744	2	Y	-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1783	2	Y	-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	103	1	1728	2	Y	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577												
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	Y	2
09	1590	N	1099	-0-	-491	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-
10	1581	N	989	-0-	-592	-0-	48	1	940	2	Y	-0-
11	1560	N	536	-0-	-1024	-0-	27	1	509	2	Y	-0-
12	1147	N	602	-0-	-545	-0-	32	1	569	2	Y	-0-
01	992	N	493	-0-	-499	-0-	28	1	465	2	Y	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445												
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	150	1	2720	2	Y	1
09	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	142	1	2598	2	Y	1
10	2852	N	2554	-0-	-298	-0-	125	1	2429	2	Y	-0-
11	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	137	1	2549	2	Y	1
12	2821	N	2628	-0-	-193	-0-	141	1	2487	2	Y	-0-
*01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	148	1	2468	2	Y	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562												
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	2
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	132	1	2425	2	Y	1
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	Y	-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	119	1	2220	2	Y	2
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	2	Y	1
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1975	2	Y	1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627												
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1875	2	Y	51
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	104	1	1910	2	Y	79
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	80
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	94	1	1745	2	Y	80
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1819	2	Y	80
01	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	100	1	1659	2	Y	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	15686 X	14971	-0-	-715	-0-	776	1	14110	2	Y	77	328	1	54
09	15120 X	14186	-0-	-934	-0-	85	9	13367	2	Y	83	25	1	112
10	15531 X	14122	-0-	-1409	-0-	91	9	13371	2	Y	72	10	1	172
11	14940 X	13934	-0-	-1006	-0-	672	1	13090	2	Y	127	159	1	140
12	15190 X	14104	-0-	-1086	-0-	79	9	13247	2	Y	95	19	1	216
01	14973 X	13851	-0-	-1122	-0-	704	1	12976	2	Y	90	181	1	125
						140	9							
						752	1							
						105	9							
						776	1							
						99	9							
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
08	12276 X	12260	-0-	-16	-0-	635	1	11550	2	Y	68	8	1	143
09	11880 X	11769	-0-	-111	-0-	75	9	10987	2	Y	166	190	1	119
10	12276 X	11588	-0-	-688	-0-	599	1	10861	2	Y	155	180	1	94
11	11880 X	11704	-0-	-176	-0-	183	9	10983	2	Y	118			212
12	12276 X	11622	-0-	-654	-0-	556	1	10909	2	Y	85	176	1	121
01	12245 X	12080	-0-	-165	-0-	171	9	11199	2	Y	192	191	1	122
						591	1							
						130	9							
						619	1							
						94	9							
						670	1							
						211	9							
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078														
08	44423 X	39878	-0-	-4545	-0-	155	1	39695	2	N	25	13	1	84
09	42750 X	37731	-0-	-5019	-0-	28	9	37558	2	N	21	29	1	76
10	42811 X	37924	-0-	-4887	-0-	150	1	37519	2	N	227	217	1	82
11	40950 X	36545	-0-	-4405	-0-	23	9	36370	2	N	23			105
12	41602 X	37751	-0-	-3851	-0-	150	1	37571	2	N	23	78	1	50
01	39866 X	36178	-0-	-3688	-0-	25	9	36008	2	N	14	17	1	47
						155	1							
						15	9							
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011														
08	36363 X	30653	-0-	-5710	-0-	30603	2	50	9	N	45	6	1	269
09	33810 X	30138	-0-	-3672	-0-	30038	2	100	9	N	91	183	1	177
10	33728 X	30099	-0-	-3629	-0-	30023	2	76	9	N	69	188	1	58
11	31950 X	28336	-0-	-3614	-0-	28262	2	74	9	N	67			125
12	32271 X	28997	-0-	-3274	-0-	28955	2	42	9	N	38	27	1	136
01	31155 X	28290	-0-	-2865	-0-	28265	2	25	9	N	23	8	1	151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	27373 X	24553	-0-	-2820	-0-	1280	1	23269	2	N	4	4	1	2
09	25740 X	23054	-0-	-2686	-0-	1191	1	21857	2	N	5	5	1	2
10	26133 X	21351	-0-	-4782	-0-	1074	1	20276	2	N	1	3	1	-0-
11	24480 X	22675	-0-	-1805	-0-	1157	1	21511	2	N	6			6
12	25296 X	23020	-0-	-2276	-0-	1236	1	21780	2	N	4	8	1	2
01	24552 X	22442	-0-	-2110	-0-	1267	1	21173	2	N	2	3	1	1

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140														
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601														
08	1023 N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-			45
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			45
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			45
11	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
08	682 N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-			89
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			89
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			89
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940														
08	2356 X	2325	-0-	-31	-0-	832	1	1493	2	N	-0-			65
09	2280 X	2128	-0-	-152	-0-	780	1	1348	2	N	-0-			65
10	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	808	1	1443	2	N	-0-			65
11	2400 X	2217	-0-	-183	-0-	797	1	1420	2	N	-0-			65
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	833	1	1344	2	N	-0-			65
01	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	826	1	1321	2	N	-0-			65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-	110
09		360 N	246	-0-	-114	-0-	246 2		N	-0-	110
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	110
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-	110
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	110
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-	110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395											
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	37 1	101 2	Y	-0-	-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	187 1	602 2	Y	-0-	-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	147 1	441 2	Y	1	1
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	96 1	275 2	Y	-0-	-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	152 1	435 2	Y	-0-	-0-
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	116 1	387 2	Y	-0-	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812											
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	228 1	565 2	Y	48	6 8
09		840 N	715	-0-	-125	-0-	53 9				74
10		837 N	703	-0-	-134	-0-	117 1	598 2	Y	-0-	74
11		810 N	651	-0-	-159	-0-	61 1	642 2	Y	-0-	74
12		744 N	668	-0-	-76	-0-	57 1	594 2	Y	-0-	74
*01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	59 1	609 2	Y	-0-	74
							58 1	689 2	Y	-0-	74

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712											
08		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	27 1	1483 2	Y	2	2 8
09		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	2 9				-0-
10		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	25 1	1085 2	Y	-0-	-0-
11		1470 X	699	-0-	-771	-0-	21 1	1020 2	Y	-0-	-0-
12		1519 X	570	-0-	-949	-0-	17 1	682 2	Y	-0-	-0-
01		1519 X	593	-0-	-926	-0-	14 1	556 2	Y	-0-	-0-
							14 1	579 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	60	1	1125	2	Y	13	13	8	17
						14	9							
09	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1226	2	14	9	Y	13	13	8	17
10	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	1110	2	9	9	Y	8	8	8	17
11	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	994	2	6	9	Y	5	5	8	17
12	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	8	17
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	Y	3	3	8	17

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	190	1	1299	2	N	-0-			124
09	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	123	1	1337	2	N	-0-			124
10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	108	1	1433	2	N	-0-			124
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1451	2	N	-0-			124
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	134	1	1602	2	N	-0-			124
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	126	1	1427	2	N	-0-			124

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	1718	-0-	-1165	-0-	31	1	1685	2	Y	2	2	8	-0-
09	2400 X	1559	-0-	-841	-0-	35	1	1524	2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	1745	-0-	-735	-0-	35	1	1710	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	43	1	1783	2	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1877	-0-	-14	-0-	48	1	1829	2	Y	-0-			-0-
*01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	48	1	2033	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

08	1085 X	847	-0-	-238	-0-	43	1	804	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	390	-0-	-2220	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
10	2697 X	345	-0-	-2352	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
11	2610 X	550	-0-	-2060	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-
01	837 X	325	-0-	-512	-0-	325	2			Y	-0-			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	35 1	662 2	Y	-0-			60
09	990 N	396	-0-	-594	-0-	396 2		Y	-0-			60
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 2		Y	-0-			60
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-			60
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-			60
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		Y	-0-			60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112												
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			136
09	330 X	322	-0-	-8	-0-	322 2		Y	-0-			136
10	341 X	307	-0-	-34	-0-	307 2		Y	-0-			136
11	360 X	303	-0-	-57	-0-	303 2		Y	-0-			136
12	372 X	316	-0-	-56	-0-	316 2		Y	-0-			136
01	372 X	238	-0-	-134	-0-	238 2		Y	-0-			136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930												
08	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	182 1	1248 2	Y	-0-			61
09	1920 N	1437	-0-	-483	-0-	191 1	1246 2	Y	-0-			61
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	215 1	1443 2	Y	-0-			61
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	188 1	1221 2	Y	-0-			61
12	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	189 1	1251 2	Y	-0-			61
*01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	220 1	1454 2	Y	-0-			61

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386												
08	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	132 1	905 2	Y	-0-			28
09	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	162 1	1061 2	Y	-0-			28
10	1302 N	701	-0-	-601	-0-	91 1	610 2	Y	-0-			28
11	990 N	895	-0-	-95	-0-	120 1	775 2	Y	-0-			28
12	1271 N	722	-0-	-549	-0-	95 1	627 2	Y	-0-			28
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	114 1	758 2	Y	-0-			28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428												
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	298 1	2042 2	Y	-0-			9
09	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	155 1	1684 2	Y	-0-			9
10	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	117 1	1552 2	Y	-0-			9
11	2250 X	1319	-0-	-931	-0-	99 1	1220 2	Y	-0-			9
12	2325 X	1753	-0-	-572	-0-	135 1	1618 2	Y	-0-			9
01	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	158 1	1790 2	Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997										TOTAL DEPTH	10478	PERF.	8889 - 10283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997										TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8965 - 10284	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997										TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8972 - 10252	
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	Y	-0-		-0-
09	1200	X	812	-0-	-388	-0-	812	2			Y	-0-		-0-
10	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			Y	-0-		-0-
11	1500	X	928	-0-	-572	-0-	928	2			Y	-0-		-0-
12	1550	X	676	-0-	-874	-0-	676	2			Y	-0-		-0-
01	1519	X	961	-0-	-558	-0-	961	2			Y	-0-		-0-
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9034 - 10425	
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-		101
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		101
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		101
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-		101
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-		101
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-		101
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997										TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9190 - 10674	
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	340	1	1230	2	Y	-0-		3
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	339	1	1252	2	Y	-0-		3
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	351	1	1297	2	Y	-0-		3
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	341	1	1210	2	Y	-0-		3
12	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	349	1	1227	2	Y	-0-		3
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	370	1	1328	2	Y	-0-		3
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997										TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8936 - 10285	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9564 - 11029	
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	268	1	970	2	Y	-0-		111
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	240	1	889	2	Y	-0-		111
10	1178	N	846	-0-	-332	-0-	180	1	666	2	Y	-0-		111
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	267	1	950	2	Y	-0-		111
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	288	1	1010	2	Y	-0-		111
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	280	1	1004	2	Y	-0-		111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2170 N	1926	-0-	-244	-0-	245	1	1681	2	Y	-0-			32
09		2100 N	1917	-0-	-183	-0-	254	1	1663	2	Y	-0-			32
10		2170 N	1999	-0-	-171	-0-	259	1	1740	2	Y	-0-			32
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	250	1	1622	2	Y	-0-			32
12		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	256	1	1695	2	Y	-0-			32
*01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	302	1	2002	2	Y	-0-			32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280															
08		434 N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			87
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			87
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			87
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			Y	-0-			87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-			25
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			25
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			25
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-			25
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358															
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-			2
09		720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-			2
10		775 N	542	-0-	-233	-0-	542	2			Y	-0-			2
11		690 N	563	-0-	-127	-0-	563	2			Y	-0-			2
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-			2
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-			2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322															
08		1953 N	1010	-0-	-943	-0-	51	1	959	2	N	-0-			25
09		1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-			25
10		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-			25
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			25
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			25
01		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700														
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596														
08	930	N	601	-0-	-329	-0-	313	1	288	2	Y	-0-		19
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	348	1	101	2	Y	-0-		19
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	185	1	20	2	Y	-0-		19
11	570	N	175	-0-	-395	-0-	139	1	36	2	Y	-0-		19
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		19
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	25	1	31	2	Y	-0-		19

SWPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-		25
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		25
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-					30
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					30
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	-0-	1	8			30
11		660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					30
12		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-					30
*01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10117 - 10398

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10610 - 10804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2219	2	N	4	4	8			25
							4	9									
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	983	2	4	9	N	4	4	8			25
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3	3	8			25
11	2280	N	1972	-0-	-308	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8			25
01	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			25

SWPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
SWEPCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198387		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 198433		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					29
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					29
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					29
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					29
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199745		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021																

CAIN, PAULA		WELL #: 3		RRCID -> 200980		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378								
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	-0-					20
09	1020 N	574	-0-	-446	-0-	574	2			N	-0-					20
10	992 N	659	-0-	-333	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			20
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	558	2	1	9	N	1	1	8			20
12	589 N	491	-0-	-98	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			20
01	651 N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			20

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	158	-0-	158	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2821	-0-	2821	-0-	2979	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	14B2 EXT	1257	-0-	1257	-0-	4236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5245 X	1009	-0-	-4236	-0-	1005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	678	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CAIN, PAULA		WELL #: 7		RRCID -> 203086		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA		WELL #: 4		RRCID -> 203194		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495														
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	N	-0-			27
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480	2			N	-0-			27
10	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-			27
11	810 N	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-			27
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			27
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021														

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372														
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			28
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			28
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			28
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-			28
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			28
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350														
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-			52
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-			52
10	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-			52
11	570 N	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	1 8		52
12	527 N	409	-0-	-118	-0-	408	2	1	9	N	1	1 8		52
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1	1 8		52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366														
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	31	1	575	2	N	-0-			44
09	780 N	541	-0-	-239	-0-	541	2			N	-0-			44
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			44
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-			44
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			44
01	837 N	519	-0-	-318	-0-	519	2			N	-0-			44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489																
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					23
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					23
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					23
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					23
12	651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					23
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					23

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597																
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	642	-0-	-228	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	525	-0-	-684	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562																
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	36	1	677	2	Y	-0-					39
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					39
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					39
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					39
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					39
*01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					39

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587																
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021																

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539																
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	636	-0-	-325	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505																
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					27
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					27
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353																	
08		279 N	151	-0-	-128	-0-	8	1	143	2	N	-0-					55
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					55
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					55
12		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					55
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518																	
08		1674 N	1243	-0-	-431	-0-	62	1	1168	2	N	12	36	5	12	8	-0-
							13	9									
09		1590 N	1381	-0-	-209	-0-	1368	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10		1829 N	1565	-0-	-264	-0-	1552	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1400	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549																	
08		2480 X	2294	-0-	-186	-0-	116	1	2174	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09		2400 X	2006	-0-	-394	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10		2480 X	1676	-0-	-804	-0-	1673	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11		2310 X	2214	-0-	-96	-0-	2212	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12		2387 X	2170	-0-	-217	-0-	2167	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01		2294 X	2013	-0-	-281	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767																	
08		14B2 EXT	959	-0-	959	5007	499	1	460	2	N	-0-					34
09		5570 X	563	-0-	-5007	-0-	436	1	127	2	N	-0-					34
10		3255 X	476	-0-	-2779	-0-	431	1	45	2	N	-0-					34
11		3150 X	637	-0-	-2513	-0-	505	1	132	2	N	-0-					34
12		961 X	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					34
01		961 X	136	-0-	-825	-0-	59	1	77	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	90 1	1698 2	N	12	12 8		74
							13 9						
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1745 2	13 9	N	12	12 8		74
10		1271 N	1084	-0-	-187	-0-	1077 2	7 9	N	6	6 8		74
11		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1050 2	4 9	N	4	4 8		74
12		1271 N	631	-0-	-640	-0-	627 2	4 9	N	4	4 8		74
01		1085 N	208	-0-	-877	-0-	206 2	2 9	N	2	2 8		74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358													
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	641 2	4 9	N	4	4 8		27
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	927 2	4 9	N	4	4 8		27
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	1	1 8		27
11		3000 N	3268	-0-	268	268	3177 2	91 9	N	83	87 1	5 8	18
12		2458 N	2190	-0-	-268	-0-	2190 2		N	-0-			18
*01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			18

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364													
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	90 1	1684 2	N	17	17 8		25
							19 9						
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1627 2	19 9	N	17	17 8		25
10		1953 N	1054	-0-	-899	-0-	1043 2	11 9	N	10	10 8		25
11		1740 N	1547	-0-	-193	-0-	1539 2	8 9	N	7	7 8		25
12		1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1399 2	9 9	N	8	8 8		25
*01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215 2	8 9	N	7	7 8		25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464													
08		2201 X	1214	-0-	-987	-0-	419 1	795 2	Y	-0-			33
09		1530 X	1057	-0-	-473	-0-	479 1	578 2	Y	-0-			33
10		1457 X	949	-0-	-508	-0-	473 1	476 2	Y	-0-			33
11		1260 X	1157	-0-	-103	-0-	457 1	700 2	Y	-0-			33
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	495 1	1072 2	Y	-0-			33
*01		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	546 1	1802 2	Y	-0-			33

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
WEDGEWORTH																					
WELL #: 1												RRCID -> 213918		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9032 - 10407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

ALLEN												WELL #: 3		RRCID -> 213940		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8955 - 10358	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CHEROKEE WATER COMPANY												WELL #: 9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9264 - 10739	
08		620 N	395	-0-	-225	-0-	-0-	137	1	258	2	Y	-0-					-0-			
09		450 N	361	-0-	-89	-0-	-0-	164	1	197	2	Y	-0-					-0-			
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	209	2	Y	-0-					-0-			
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	350	2	Y	-0-					-0-			
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	397	2	Y	-0-					-0-			
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	401	2	Y	-0-					-0-			

HUDSON												WELL #: 2		RRCID -> 214355		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7466 - 10752	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40			
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					40			
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					40			
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					40			
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					40			
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					40			

WELCH GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9094 - 10552	
08		558 N	426	-0-	-132	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					31			
09		480 N	390	-0-	-90	-0-	-0-	390	2			N	-0-					31			
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					31			
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					31			
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					31			
01		589 N	384	-0-	-205	-0-	-0-	384	2			N	-0-					31			

CULLEN HEIRS 2												WELL #: 1		RRCID -> 215309		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9100 - 9195	
08		1333 N	819	-0-	-514	-0-	-0-	41	1	775	2	N	3	3	8			25			
09		630 N	546	-0-	-84	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3	3	8			25			
10		1023 N	902	-0-	-121	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			25			
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			25			
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			25			
*01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	N	6	6	8			25			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				67	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				67	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				67	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				67	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				67	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				67	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	54
09		240 N	122	-0-	-118	-0-	-0-	122	2			54
10		279 N	101	-0-	-178	-0-	-0-	101	2			54
11		240 N	19	-0-	-221	-0-	-0-	19	2			54
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			54
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	125
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			125
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	194	2			125
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	2			125
12		248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	145	2	3	4	125
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1383 N	1383	-0-	-0-	68 1	1280 2		N	32	32 8		28
						35 9							
09		1354 N	1354	-0-	-0-	1319 2	35 9		N	32	32 8		28
10		1412 N	1412	-0-	-0-	1400 2	12 9		N	11	11 8		28
11		1372 N	1372	-0-	-0-	1365 2	7 9		N	6	6 8		28
12		1455 N	1455	-0-	-0-	1447 2	8 9		N	7	7 8		28
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	1502 2	8 9		N	7	7 8		28

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454													
08		1849 N	1849	-0-	-0-	93 1	1750 2		N	5	5 8		120
						6 9							
09		1749 N	1749	-0-	-0-	1743 2	6 9		N	5	5 8		120
10		1565 N	1565	-0-	-0-	1564 2	1 9		N	1	1 8		120
11		2041 N	2041	-0-	-0-	2040 2	1 9		N	1	1 8		120
12		2006 N	2006	-0-	-0-	2005 2	1 9		N	1	1 8		120
*01		1897 N	1897	-0-	-0-	1891 2	6 9		N	5	5 8		120

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636													
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	24 1	452 2	N	-0-			49
09		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-			49
10		496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2		N	-0-			49
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-			49
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			49
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	379 2	6 9	N	5	5 8		49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390													
08		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	100 1	1879 2	N	-0-			55
09		1830 X	1308	-0-	-522	-0-	1308 2		N	-0-			55
10		2263 X	1202	-0-	-1061	-0-	1202 2		N	-0-			55
11		2190 X	848	-0-	-1342	-0-	848 2		N	-0-			55
12		2263 X	1057	-0-	-1206	-0-	1056 2	1 9	N	1	1 8		55
01		1984 X	1051	-0-	-933	-0-	1050 2	1 9	N	1	1 8		55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-		42 1	784 2	N	-0-	131
09		1590 X	170	-0-	-1420	-0-		170 2		N	-0-	131
10		3193 X	1288	-0-	-1905	-0-		1288 2		N	-0-	131
11		3090 X	1970	-0-	-1120	-0-		1970 2		N	-0-	131
12		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-		1791 2		N	-0-	131
01		1302 X	1008	-0-	-294	-0-		1008 2		N	-0-	131

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510												
08		1147 N	865	-0-	-282	-0-		44 1	820 2	N	1	95
								1 9			1 8	
09		1020 N	809	-0-	-211	-0-		808 2	1 9	N	1	95
10		1023 N	583	-0-	-440	-0-		582 2	1 9	N	1	95
11		840 N	369	-0-	-471	-0-		368 2	1 9	N	1	95
12		837 N	355	-0-	-482	-0-		354 2	1 9	N	1	95
*01		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 2		N	-0-	95

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437												
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		138 1	947 2	N	-0-	87
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		87 1	950 2	N	-0-	87
10		1116 N	1036	-0-	-80	-0-		73 1	963 2	N	-0-	87
11		1050 N	1008	-0-	-42	-0-		76 1	932 2	N	-0-	87
12		1085 N	890	-0-	-195	-0-		68 1	822 2	N	-0-	87
01		1023 N	978	-0-	-45	-0-		79 1	899 2	N	-0-	87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481												
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1905 2		Y	-0-	75
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837 2		Y	-0-	75
10		1922 N	1919	-0-	-3	-0-		1919 2		Y	-0-	75
11		1830 N	1732	-0-	-98	-0-		1732 2		Y	-0-	75
12		1891 N	1779	-0-	-112	-0-		1779 2		Y	-0-	75
01		1922 N	1825	-0-	-97	-0-		1825 2		Y	-0-	75

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672												
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-		16 1	300 2	Y	-0-	-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		Y	-0-	-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-		654 2		Y	-0-	-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2		Y	-0-	-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 2		Y	-0-	-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		Y	-0-	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409												
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-		27 1	509 2	N	-0-	49
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 2		N	-0-	49
10		868 N	338	-0-	-530	-0-		338 2		N	-0-	49
11		510 N	236	-0-	-274	-0-		236 2		N	-0-	49
12		868 N	215	-0-	-653	-0-		207 2	8 4	N	-0-	49
01		341 N	214	-0-	-127	-0-		214 2		N	-0-	49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	N	-0-	-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1053	2	N	-0-	-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	N	-0-	-0-
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	N	-0-	-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	N	-0-	-0-
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1225	2	N	-0-	-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

08	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	2	N	6	6 8	25
									7	9						
09	990	N	888	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6	6 8	25
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7	7 8	25
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3	3 8	25
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3	3 8	25
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	N	4	4 8	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	2373	-0-	-386	-0-	23	1	2291	2	Y	54	68	1	9 8 14
09	2190 X	1490	-0-	-700	-0-	59	9	14	1	1448	2	Y	25	24 1 1 8 14
10	2263 X	1677	-0-	-586	-0-	28	9	16	1	1648	2	Y	12	17 1 9
11	2310 X	1336	-0-	-974	-0-	13	9	12	1	1290	2	Y	31	18 1 1 8 21
12	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	34	9	13	1	1285	2	Y	9	19 1 11
01	2387 X	1377	-0-	-1010	-0-	10	9	14	1	1341	2	Y	20	26 1 2 8 3
						22	9							
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894														
08	868 N	630	-0-	-238	-0-	34	1	596	2	N	-0-			-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	38	1	637	2	N	-0-			-0-
10	775 N	640	-0-	-135	-0-	38	1	602	2	N	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	33	1	563	2	N	-0-			-0-
12	713 N	622	-0-	-91	-0-	40	1	582	2	N	-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843														
08	1860 X	1226	-0-	-634	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-			-0-
09	1560 X	1286	-0-	-274	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-			-0-
10	1488 X	969	-0-	-519	-0-	57	1	912	2	Y	-0-			-0-
11	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	1375	-0-	-113	-0-	88	1	1287	2	Y	-0-			-0-
01	1333 X	1296	-0-	-37	-0-	89	1	1207	2	Y	-0-			-0-
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A														
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	N	-0-			115
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	-0-			115
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	2	N	-0-			115
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	974	2	N	-0-			115
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	N	-0-			115
01	992 N	982	-0-	-10	-0-	68	1	914	2	N	-0-			115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	57 1	1017 2	Y		-0-		-0-	
09		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	81 1	1350 2	Y		-0-		-0-	
10		1364 X	1269	-0-	-95	-0-	75 1	1194 2	Y		-0-		-0-	
11		1320 X	1190	-0-	-130	-0-	66 1	1124 2	Y		-0-		-0-	
12		1519 X	1326	-0-	-193	-0-	85 1	1241 2	Y		-0-		-0-	
01		1488 X	1330	-0-	-158	-0-	92 1	1238 2	Y		-0-		-0-	

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571														
08		651 N	550	-0-	-101	-0-	28 1	522 2	N		-0-		155	
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N		-0-		155	
10		3100 N	6199	-0-	3099	3099	6187 2	12 9	N		11	11 8	155	
11		3000 N	7296	-0-	4296	7395	6463 2	823 4	N		9	9 8	155	
12		3100 N	8708	-0-	5608	13003	7183 2	1513 4	N		11	11 8	155	
*01		19338 X	6335	-0-	-13003	-0-	6328 2	7 9	N		6	6 8	155	

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412														
08		3503 X	2560	-0-	-943	-0-	2560 2		N		-0-		64	
09		3300 X	1613	-0-	-1687	-0-	1613 2		N		-0-		64	
10		2945 X	2063	-0-	-882	-0-	2063 2		N		-0-		64	
11		2820 X	1305	-0-	-1515	-0-	1165 2	140 4	N		-0-		64	
12		2759 X	1889	-0-	-870	-0-	1889 2		N		-0-		64	
01		2573 X	2314	-0-	-259	-0-	2314 2		N		-0-		64	

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781														
08		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y		-0-		21	
09		570 X	182	-0-	-388	-0-	182 2		Y		-0-		21	
10		372 X	26	-0-	-346	-0-	26 2		Y		-0-		21	
11		990 X	45	-0-	-945	-0-	45 2		Y		-0-		21	
12		1023 X	45	-0-	-978	-0-	45 2		Y		-0-		21	
01		1023 X	30	-0-	-993	-0-	30 2		Y		-0-		21	

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758														
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	337 1	2201 2	Y		-0-		-0-	
09		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	358 1	2206 2	Y		-0-		-0-	
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	336 1	2297 2	Y		-0-		-0-	
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	340 1	2108 2	Y		-0-		-0-	
12		2480 N	2060	-0-	-420	-0-	276 1	1783 2	Y		1		1	
*01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	448 1	2514 2	Y		-0-	1 1	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	88	1	265	2	N	-0-			27
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	115	1	268	2	N	-0-			27
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	124	1	243	2	N	-0-			27
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	112	1	235	2	N	-0-			27
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	118	1	249	2	N	-0-			27
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	124	1	175	2	N	-0-			27

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682														
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-			28
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			28
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			28
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	2			N	-0-			28
12	372 N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-			28
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702														
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	57	1	1061	2	N	7	7	8	45
						8	9							
09	1110 N	964	-0-	-146	-0-	956	2	8	9	N	7	7	8	45
10	1240 N	903	-0-	-337	-0-	899	2	4	9	N	4	4	8	45
11	1080 N	930	-0-	-150	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8	45
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	981	2	3	9	N	3	3	8	45
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436														
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-			27
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			27
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			27
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-			27
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			27
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994														
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	Y	-0-			-0-
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	Y	-0-			-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	131	1	2081	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	102	1	1731	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1499	-0-	-516	-0-	96	1	1403	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-			-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442														
08	1240 N	305	-0-	-935	-0-	15	1	290	2	N	-0-			107
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	492	2			N	-0-			107
10	1116 N	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-			107
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			107
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			107
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			107

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1054 N	56	-0-	-998	-0-	3	1	53	2	N	-0-					155
09		600 N	46	-0-	-554	-0-	46	2			N	-0-					155
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					155
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					155
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	4	N	-0-					155
*01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405																	
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-					117
09		690 N	463	-0-	-227	-0-	31	1	432	2	N	-0-					117
10		434 N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	2	N	-0-					117
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	41	1	510	2	N	-0-					117
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					117
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					117

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458																	
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	139	1	1928	2	N	-0-					130
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	160	1	2208	2	N	-0-					130
10		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	169	1	2685	2	N	-0-					130
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	171	1	2133	2	N	-0-					130
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	171	1	2332	2	N	-0-					130
01		2852 N	2290	-0-	-562	-0-	116	1	2174	2	N	-0-					130

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506																	
08		775 N	690	-0-	-85	-0-	35	1	655	2	N	-0-					120
09		720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					120
10		775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-					120
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					120
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					120
*01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498																	
08		2232 N	1686	-0-	-546	-0-	1686	2			N	-0-					149
09		1830 N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					149
10		1891 N	1647	-0-	-244	-0-	1577	2	70	9	N	64	179	1			34
11		1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1491	2	46	4	N	-0-					34
12		1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-					34
01		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		992 N	933	-0-	-59	-0-	50 1	883 2	N	-0-		25	
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	49 1	818 2	N	-0-		25	
10		1023 N	706	-0-	-317	-0-	42 1	664 2	N	-0-		25	
11		900 N	801	-0-	-99	-0-	44 1	757 2	N	-0-		25	
12		899 N	892	-0-	-7	-0-	57 1	835 2	N	-0-		25	
*01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	89 1	1209 2	N	-0-		25	

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514													
08		3100 N	3381	-0-	281	281	638 1	2743 2	Y	-0-		127	
09		3000 N	3141	-0-	141	422	636 1	2505 2	Y	-0-		127	
10		3100 N	4153	-0-	1053	1475	1260 1	2893 2	Y	-0-		127	
11		5131 X	3656	-0-	-1475	-0-	1140 1	2450 2	Y	60		187	
							66 9						
12		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1052 1	1914 2	Y	-0-		187	
01		4154 X	3001	-0-	-1153	-0-	1302 1	1698 2	Y	1	1 8	187	
							1 9						

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502													
08		1488 N	753	-0-	-735	-0-	37 1	701 2	N	14	14 8	119	
							15 9						
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377 2	15 9	N	14	14 8	119	
10		1550 N	1083	-0-	-467	-0-	1068 2	15 9	N	14	14 8	119	
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1231 2	10 9	N	9	9 8	119	
12		1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1126 2	11 9	N	10	10 8	119	
*01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097 2	6 9	N	5	5 8	119	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482													
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	N	-0-		27	
09		360 N	226	-0-	-134	-0-	226 2		N	-0-		27	
10		434 N	118	-0-	-316	-0-	118 2		N	-0-		27	
11		510 N	190	-0-	-320	-0-	190 2		N	-0-		27	
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-		27	
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		27	

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590													
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	110 1	1525 2	N	-0-		160	
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	101 1	1388 2	N	-0-		160	
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	86 1	1373 2	N	1	1 8	160	
							1 9						
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	116 1	1437 2	N	-0-		160	
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	98 1	1333 2	N	23	156 1	27	
							35 4	25 9					
*01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	73 1	1367 2	N	-0-		27	

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	1522	-0-	-2291	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-	117	
09	3870 X	1654	-0-	-2216	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-	117	
10	3999 X	3153	-0-	-846	-0-	30	1	3123	2	Y	-0-	117	
11	3870 X	1962	-0-	-1908	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-	117	
12	2976 X	2375	-0-	-601	-0-	23	1	2352	2	Y	-0-	117	
01	3162 X	2435	-0-	-727	-0-	23	1	2237	2	Y	159 185 1 1 8	90	
						175	9						

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	120	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-	120	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	120	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-	120	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-	120	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943													
08	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	73	1	1295	2	N	-0-	-0-	
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	N	-0-	-0-	
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	90	1	1540	2	N	-0-	-0-	
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	N	-0-	-0-	
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888													
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-	33	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	2	N	-0-	33	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-	33	
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	28	1	486	2	N	-0-	33	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-	33	
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-	33	

SWEP CO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536													
08	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	75	1	1410	2	N	7 7 8	102	
						8	9						
09	1050 N	788	-0-	-262	-0-	780	2	8	9	N	7 7 8	102	
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3 3 8	102	
11	1440 N	360	-0-	-1080	-0-	360	2			N	-0-	102	
12	806 N	565	-0-	-241	-0-	563	2	2	9	N	2 2 8	102	
01	961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-	102	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	508 2	N	1	1 8		95	
						1 9							
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 2	1 9	N	1	1 8		95	
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			95	
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	-0-			95	
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			95	
01	620 N	398	-0-	-222	-0-	398 2		N	-0-			95	

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	75 1	1414 2	N	-0-			74
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			74
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			74
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-			74
12	2077 N	863	-0-	-1214	-0-	863 2		N	-0-			74
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			74

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

08	1643 N	1254	-0-	-389	-0-	67 1	1187 2	N	-0-			100
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	1174 2	N	-0-			100
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77 1	1218 2	N	-0-			100
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	80 1	1372 2	N	-0-			100
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	91 1	1327 2	N	-0-			100
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	104 1	1407 2	N	-0-			100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		279 N	181	-0-	-98	-0-	9 1	172 2		N	-0-	32
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2			N	-0-	32
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2			N	-0-	32
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	32
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	244 2	13 4		N	-0-	32
*01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	32

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848												
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2		N	-0-	32
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2		N	-0-	32
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2		N	-0-	32
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2		N	-0-	32
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2		N	-0-	32
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	14 1	192 2		N	-0-	32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952												
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-	27
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			N	-0-	27
10		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2			N	-0-	27
11		1260 N	942	-0-	-318	-0-	942 2			N	-0-	27
12		1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 2			N	-0-	27
01		930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2			N	-0-	27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404												
08		837 N	801	-0-	-36	-0-	214 1	587 2		N	-0-	104
09		870 N	739	-0-	-131	-0-	175 1	564 2		N	-0-	104
10		837 N	683	-0-	-154	-0-	171 1	512 2		N	-0-	104
11		780 N	761	-0-	-19	-0-	197 1	564 2		N	-0-	104
12		775 N	692	-0-	-83	-0-	179 1	513 2		N	-0-	104
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	158 1	525 2		N	-0-	104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404												
08		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074												
08		868 N	760	-0-	-108	-0-	40 1	720 2		Y	-0-	-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	42 1	701 2		Y	-0-	-0-
10		775 N	718	-0-	-57	-0-	43 1	675 2		Y	-0-	-0-
11		750 N	671	-0-	-79	-0-	37 1	634 2		Y	-0-	-0-
12		775 N	771	-0-	-4	-0-	49 1	722 2		Y	-0-	-0-
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	51 1	694 2		Y	-0-	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3286 X	2481	-0-	-805	-0-	166	1	2315	2	N	-0-			181
09		3180 X	2244	-0-	-936	-0-	152	1	2092	2	N	-0-			181
10		3286 X	2157	-0-	-1129	-0-	128	1	2029	2	N	-0-			181
11		2670 X	1607	-0-	-1063	-0-	120	1	1487	2	N	-0-			181
12		2480 X	2334	-0-	-146	-0-	159	1	2175	2	N	-0-			181
01		2480 X	2235	-0-	-245	-0-	114	1	2121	2	N	-0-			181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370															
08		67 X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601															
08		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	61	1	1141	2	N	8	8	8	189
09		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1139	2	9	9	N	8	8	8	189
10		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1239	2	4	9	N	4	4	8	189
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3	3	8	189
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8	189
*01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4	4	8	189

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360															
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			127
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			127
10		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-			127
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	290	2	16	4	N	-0-			127
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	282	2	11	4	N	-0-			127
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8	127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190															
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	12	12	8	-0-
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	N	12	12	8	-0-
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	N	11	11	8	-0-
*01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2	2	8	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10355 - 10692															
08		496 N	374	-0-	-122	-0-	19	1	352	2	N	3	3	8	47
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	N	3	3	8	47
10		527 N	349	-0-	-178	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8	47
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8	47
12		620 N	247	-0-	-373	-0-	245	2	2	9	N	2	2	8	47
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1	1	8	47

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816																
08		899 N	779	-0-	-120	-0-	-0-	41	1	738	2	N	-0-			-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1279	2	N	-0-			-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-			-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-			-0-
12		961 N	695	-0-	-266	-0-	-0-	45	1	650	2	N	-0-			-0-
01		899 N	664	-0-	-235	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368																
08		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	-0-	75	1	1410	2	N	13	13	8	45
								14	9							
09		1230 N	919	-0-	-311	-0-	-0-	905	2	14	9	N	13	13	8	45
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	17	9	N	15	15	8	45
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13	13	8	45
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	18	9	N	16	16	8	45
*01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	12	9	N	11	11	8	45

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396																
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-			67
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			67
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			67
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	317	2	9	4	N	-0-			67
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	2			N	-0-			67
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	248	2			N	-0-			67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324																
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	2	N	-0-			25
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			25
10		2945 N	2146	-0-	-799	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			25
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			25
12		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			25
*01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228																
08		868 N	768	-0-	-100	-0-	-0-	39	1	729	2	N	-0-			27
09		840 N	701	-0-	-139	-0-	-0-	701	2			N	-0-			27
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			27
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			27
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			27
01		1240 N	699	-0-	-541	-0-	-0-	699	2			N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	35
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	35
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	35
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	319	2	34	4	N	35
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	4	N	35
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	52
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	52
10		1426 N	819	-0-	-607	-0-	819	2			N	52
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	52
12		1085 N	827	-0-	-258	-0-	827	2			N	52
01		806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	49
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
08		837 N	804	-0-	-33	-0-	41	1	763	2	N	78
09		810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	78
10		899 N	549	-0-	-350	-0-	549	2			N	78
11		780 N	538	-0-	-242	-0-	538	2			N	78
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	78
*01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
08		2232 N	1504	-0-	-728	-0-	101	1	1403	2	N	45
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	2	N	45
10		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	80	1	1261	2	N	45
11		1470 N	1242	-0-	-228	-0-	92	1	1150	2	N	45
12		1488 N	1285	-0-	-203	-0-	88	1	1197	2	N	45
*01		3100 N	4444	-0-	-1344	-0-	226	1	4218	2	N	45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390												
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	56
09		960 N	656	-0-	-304	-0-	656	2			N	56
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	56
11		960 N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	56
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	56
01		992 N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53 1	995 2	N	-0-		134
09		1140 N	956	-0-	-184	-0-	956 2		N	-0-		134
10		1302 N	1072	-0-	-230	-0-	1072 2		N	-0-		134
11		1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 2		N	-0-		134
12		992 N	877	-0-	-115	-0-	877 2		N	-0-		134
01		1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2		N	-0-		134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602												
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	294 1	1066 2	Y	-0-		76
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	285 1	1055 2	Y	-0-		76
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	294 1	1085 2	Y	-0-		76
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	289 1	1028 2	Y	-0-		76
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	289 1	1016 2	Y	-0-		76
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	284 1	1020 2	Y	-0-		76

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416												
08	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	264 1	1809 2	N	-0-		148
09	2310	X	1991	-0-	-319	-0-	167 1	1824 2	N	-0-		148
10	2387	X	2058	-0-	-329	-0-	145 1	1913 2	N	-0-		148
11	2310	X	2042	-0-	-268	-0-	154 1	1888 2	N	-0-		148
12	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	154 1	1852 2	N	-0-		148
01	2077	X	1990	-0-	-87	-0-	162 1	1828 2	N	-0-		148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426												
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	314 1	2056 2	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1947	-0-	-93	-0-	272 1	1675 2	Y	-0-		-0-
10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	315 1	2147 2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1733	-0-	-367	-0-	241 1	1492 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1857	-0-	-158	-0-	249 1	1608 2	Y	-0-		-0-
01		2170 N	1346	-0-	-824	-0-	203 1	1143 2	Y	-0-		-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684												
08		2945 X	2109	-0-	-836	-0-	105 1	1960 2	Y	40	40 8	-0-
							44 9					
09		2820 X	1651	-0-	-1169	-0-	1607 2	44 9	Y	40	40 8	-0-
10		2914 X	890	-0-	-2024	-0-	889 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		2220 X	7	-0-	-2213	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404												
08		1240 N	278	-0-	-962	-0-	36 1	242 2	N	-0-		145
09		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	969 1	5649 2	N	11		156
							12 9					
10		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	1448 1	9229 2	N	-0-		156
11		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	1414 1	8167 2	N	200	177 1	179
							220 9					
12		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1424 1	7795 2	N	180	179 1	180
							198 9					
01		10664 X	8348	-0-	-2316	-0-	1378 1	6816 2	N	140	161 1	159
							154 9					

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436												
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	353 1	1437 2	Y	-0-		-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	347 1	1418 2	Y	-0-		-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	351 1	1476 2	Y	-0-		-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	323 1	1318 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	318 1	1160 2	Y	-0-		-0-
01		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	317 1	1159 2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418												
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-	101 1	691 2	N	-0-		165
09		1080 N	785	-0-	-295	-0-	104 1	681 2	N	-0-		165
10		1085 N	801	-0-	-284	-0-	104 1	697 2	N	-0-		165
11		780 N	717	-0-	-63	-0-	96 1	621 2	N	-0-		165
12		806 N	732	-0-	-74	-0-	96 1	636 2	N	-0-		165
*01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	113 1	745 2	N	-0-		165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499										COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10468 - 11761
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665										COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10592 - 12070
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-			-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	55	1	870	2	Y	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	-0-			-0-
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	2	Y	-0-			-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202										COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10600 - 12100
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-			152
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			152
10	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2			N	-0-			152
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-			152
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-			152
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310										COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11470 - 11920
08	1178	N	526	-0-	-652	-0-	28	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	499	-0-	-191	-0-	28	1	471	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	32	1	509	2	Y	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-			-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379										COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	10584 - 11980
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659										COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10467 - 11864
08	2945	X	1733	-0-	-1212	-0-	1727	2	6	9	N	5	5	8	76
09	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2318	2	3	9	N	3	3	8	76
10	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2240	2	6	9	N	5	5	8	76
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3	3	8	76
12	2387	X	1881	-0-	-506	-0-	1881	2			N	-0-			76
01	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	1760	2	2	9	N	2	2	8	76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	10	1	187	2	N	5	5 8	137
						6	9						
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5 8	137
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	5 8	137
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1110	2	45	4	N	3	3 8	137
						3	9						
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4	4 8	137
01	899 N	828	-0-	-71	-0-	825	2	3	9	N	3	3 8	137
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 11750 - 13405													
08	22373 X	5844	-0-	-16529	-0-	311	1	5533	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6960 X	3693	-0-	-3267	-0-	209	1	3484	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	9424 X	4360	-0-	-5064	-0-	258	1	4102	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	9120 X	4200	-0-	-4920	-0-	233	1	3967	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	7409 X	1245	-0-	-6164	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5859 X	27	-0-	-5832	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925													
08	5549 X	2794	-0-	-2755	-0-	964	1	1830	2	Y	-0-	-0-	53
09	3030 X	1824	-0-	-1206	-0-	827	1	997	2	Y	-0-	-0-	53
10	2635 X	1682	-0-	-953	-0-	838	1	844	2	Y	-0-	-0-	53
11	2700 X	1987	-0-	-713	-0-	785	1	1202	2	Y	-0-	-0-	53
12	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	840	1	1819	2	Y	-0-	-0-	53
*01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	754	1	2491	2	Y	-0-	-0-	53
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846													
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	555	1	2008	2	Y	-0-	-0-	11
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	545	1	2016	2	Y	-0-	-0-	11
10	2511 X	2299	-0-	-212	-0-	490	1	1809	2	Y	-0-	-0-	11
11	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	513	1	1821	2	Y	-0-	-0-	11
12	2635 X	2393	-0-	-242	-0-	531	1	1862	2	Y	-0-	-0-	11
01	2635 X	2398	-0-	-237	-0-	523	1	1875	2	Y	-0-	-0-	11
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572													
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
JOHNSTON, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10624 - 12010													
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-	27
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-	27
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-	-0-	27
11	450 N	108	-0-	-342	-0-	108	2			N	-0-	-0-	27
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-	27
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	12 1	1165 2	Y	-0-		-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	11 1	1143 2	Y	-0-		-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	14 1	1503 2	Y	-0-		-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	13 1	1313 2	Y	-0-		-0-
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	14 1	1384 2	Y	-0-		-0-
*01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	14 1	1369 2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423												
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	368 1	2524 2	Y	-0-		76
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	467 1	3054 2	Y	-0-		76
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	553 1	3712 2	Y	-0-		76
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	535 1	3469 2	Y	-0-		76
12		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	595 1	3946 2	Y	-0-		76
*01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	459 1	3034 2	Y	-0-		76

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383												
08		434 N	308	-0-	-126	-0-	39 1	269 2	Y	-0-		37
09		420 N	311	-0-	-109	-0-	41 1	270 2	Y	-0-		37
10		403 N	310	-0-	-93	-0-	40 1	270 2	Y	-0-		37
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	37 1	238 2	Y	-0-		37
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	39 1	256 2	Y	-0-		37
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	45 1	296 2	Y	-0-		37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	133 1	909 2	Y	-0-		79
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	86 1	940 2	Y	-0-		79
10		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	75 1	989 2	Y	-0-		79
11		1020 N	782	-0-	-238	-0-	59 1	723 2	Y	-0-		79
12		1054 N	1041	-0-	-13	-0-	80 1	961 2	Y	-0-		79
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	85 1	958 2	Y	-0-		79

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426												
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		148
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		148
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		148
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		148
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		148
01		837 N	568	-0-	-269	-0-	568 2		N	-0-		148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680												
08		8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	930 1	6071 2	N	43	8 8	142
09		7500 X	6814	-0-	-686	-0-	930 1	5847 2	N	34	2 8	174
10		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	961 1	6277 2	N	25	5 8	194
11		6870 X	6484	-0-	-386	-0-	930 1	5509 2	N	41	183 1 2 8	50
12		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	899 1	6283 2	N	32		82
*01		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	899 1	6478 2	N	17	2 8	97
							19 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	2045	2	Y	67
09	1200 X	760	-0-	-440	-0-	-0-	101	1	659	2	Y	67
10	1147 X	783	-0-	-364	-0-	-0-	102	1	681	2	Y	67
11	2280 X	702	-0-	-1578	-0-	-0-	94	1	608	2	Y	67
12	2356 X	720	-0-	-1636	-0-	-0-	94	1	626	2	Y	67
01	2356 X	847	-0-	-1509	-0-	-0-	111	1	736	2	Y	67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380												
08	7688 X	6869	-0-	-819	-0-	-0-	1959	1	4862	2	N	112
09	7440 X	7334	-0-	-106	-0-	-0-	1197	1	6097	2	N	146
10	7688 X	6796	-0-	-892	-0-	-0-	590	1	6202	2	N	146
11	6930 X	6621	-0-	-309	-0-	-0-	573	1	6019	2	N	172
12	7564 X	6738	-0-	-826	-0-	-0-	592	1	6135	2	N	182
01	7564 X	6579	-0-	-985	-0-	-0-	509	1	6029	2	N	39

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461												
08	868 N	750	-0-	-118	-0-	-0-	148	1	602	2	Y	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	663	2	Y	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	727	2	Y	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	695	2	Y	-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-	181	1	662	2	Y	-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	696	2	Y	-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401												
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	-0-	230	1	1576	2	N	45
09	2070 X	1790	-0-	-280	-0-	-0-	151	1	1639	2	N	45
10	2139 X	1959	-0-	-180	-0-	-0-	138	1	1821	2	N	45
11	2070 X	1914	-0-	-156	-0-	-0-	144	1	1770	2	N	45
12	2015 X	1806	-0-	-209	-0-	-0-	139	1	1667	2	N	45
01	1953 X	1857	-0-	-96	-0-	-0-	151	1	1706	2	N	45

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479												
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973														
08	18848 X	13829	-0-	-5019	-0-	698	1	13100	2	Y	28	28	8	34
						31	9							
09	17430 X	12403	-0-	-5027	-0-	12372	2	31	9	Y	28	28	8	34
10	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	15195	2	24	9	Y	22	22	8	34
11	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16608	2	14	9	Y	13	13	8	34
12	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17885	2	30	9	Y	27	27	8	34
01	15221 X	11119	-0-	-4102	-0-	11106	2	13	9	Y	12	12	8	34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
08	11873 X	5775	-0-	-6098	-0-	57	1	5681	2	Y	34	59	1	18
						37	9							
09	9450 X	9431	-0-	-19	-0-	91	1	9284	2	Y	51	46	1	21
						56	9							
10	9703 X	8445	-0-	-1258	-0-	80	1	8336	2	Y	26	3	8	44
						29	9							
11	9090 X	8259	-0-	-831	-0-	79	1	8154	2	Y	24	33	1	34
						26	9							
12	9734 X	8728	-0-	-1006	-0-	85	1	8608	2	Y	32	40	1	26
						35	9							
01	9734 X	8868	-0-	-866	-0-	88	1	8667	2	Y	103	83	1	44
						113	9							

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
08	35960 X	20595	-0-	-15365	-0-	202	1	20276	2	Y	106	117	1	61
						117	9							
09	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	250	1	25406	2	Y	119	126	1	48
						131	9							
10	26474 X	26306	-0-	-168	-0-	249	1	25933	2	Y	113	9	8	152
						124	9							
11	25620 X	25224	-0-	-396	-0-	240	1	24876	2	Y	98	115	1	131
						108	9							
12	26660 X	25575	-0-	-1085	-0-	248	1	25228	2	Y	90	148	1	73
						99	9							
01	26660 X	25394	-0-	-1266	-0-	256	1	25080	2	Y	53	100	1	21
						58	9							

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
08	12338 X	11690	-0-	-648	-0-	577	1	10826	2	N	261	183	1	28
						287	9							
09	11940 X	10623	-0-	-1317	-0-	10476	2	147	9	N	134	134	8	28
10	12431 X	10102	-0-	-2329	-0-	9818	2	284	9	N	258	169	1	37
11	12030 X	9964	-0-	-2066	-0-	9912	2	52	9	N	47	47	8	37
12	12431 X	10288	-0-	-2143	-0-	10039	2	249	9	N	226	180	1	28
01	11687 X	9905	-0-	-1782	-0-	9854	2	51	9	N	46	46	8	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	8587 X	6777	-0-	-1810	-0-	337 1	6317 2	Y	112	112	8	26	
09	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	123 9	123 9	Y	112	112	8	26	
10	8556 X	8208	-0-	-348	-0-	8685 2	111 9	Y	101	101	8	26	
11	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8097 2	65 9	Y	59	59	8	26	
12	9114 X	8514	-0-	-600	-0-	8408 2	72 9	Y	65	65	8	26	
01	9114 X	7579	-0-	-1535	-0-	8442 2	42 9	Y	38	38	8	26	
01	9114 X	7579	-0-	-1535	-0-	7537 2	42 9	Y	38	38	8	26	
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146													
08	10137 X	10039	-0-	-98	-0-	500 1	9387 2	Y	138	138	8	23	
09	9690 X	9277	-0-	-413	-0-	152 9	152 9	Y	138	138	8	23	
10	10509 X	9185	-0-	-1324	-0-	9125 2	83 9	Y	75	75	8	23	
11	10170 X	9492	-0-	-678	-0-	9102 2	55 9	Y	50	50	8	23	
12	10509 X	9741	-0-	-768	-0-	9437 2	61 9	Y	55	55	8	23	
01	10044 X	9326	-0-	-718	-0-	9680 2	45 9	Y	41	41	8	23	
01	10044 X	9326	-0-	-718	-0-	9281 2	45 9	Y	41	41	8	23	
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732													
08	24676 X	20769	-0-	-3907	-0-	204 1	20426 2	Y	126	169	1	29 8	30
09	21720 X	20655	-0-	-1065	-0-	139 9	20261 2	Y	176	102	1	8 8	96
10	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	200 1	26040 2	Y	79	117	1	58	
11	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	194 9	24490 2	Y	179	111	1	6 8	120
12	25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	250 1	24909 2	Y	77	113	1	84	
*01	25107 X	25107	-0-	-0-	-0-	87 9	24654 2	Y	184	233	1	8 8	27
						236 1							
						197 9							
						245 1							
						85 9							
						251 1							
						202 9							
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189													
08	16399 X	11004	-0-	-5395	-0-	109 1	10859 2	N	33	133	1	14 8	75
09	11610 X	10344	-0-	-1266	-0-	36 9	10163 2	N	74	2	8	147	
10	11904 X	10090	-0-	-1814	-0-	100 1	9964 2	N	27	2	8	172	
11	11520 X	9957	-0-	-1563	-0-	81 9	9807 2	N	51	4	8	219	
12	11284 X	9981	-0-	-1303	-0-	96 1	9812 2	N	66	178	1	107	
01	11005 X	9916	-0-	-1089	-0-	30 9	9752 2	N	59	2	8	164	
						94 1							
						56 9							
						96 1							
						73 9							
						99 1							
						65 9							
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		332382 X	228325	-0-	-104057	-0-	137 1	226636 2	Y	1411	1376 1	50 8	152	
							1552 9							
09		303870 X	207932	-0-	-95938	-0-	134 1	206448 2	Y	1227	1236 1	22 8	121	
							1350 9							
10		270692 X	201451	-0-	-69241	-0-	138 1	200022 2	Y	1174	1172 1	5 8	118	
							1291 9							
11		261960 X	179897	-0-	-82063	-0-	134 1	178599 2	Y	1058	1024 1	17 8	135	
							1164 9							
12		247442 X	177541	-0-	-69901	-0-	139 1	176262 2	Y	1036	1023 1		148	
							1140 9							
01		228315 X	171999	-0-	-56316	-0-	142 1	170847 2	Y	918	966 1	19 8	81	
							1010 9							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596														
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			30	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			30	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			30	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			30	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			30	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			30	
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290														
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708														
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			95	
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			95	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			95	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			95	
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			95	
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			95	
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754														
08		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			5	
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			5	
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			5	
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			5	
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			5	
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			5	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	073441	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9028 - 10476
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCWILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	080228	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	10891 - 10989
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	081774	COMPL. DATE	01/23/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10110 - 10425
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	082332	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	082349	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10127 - 10460
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-		-0-
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3	N	-0-		-0-
11	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3	N	-0-		-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	083940	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9890 - 10421
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #:		1	RRCID ->	085153	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10068 - 10360
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
09		1140 N	877	-0-	-263	-0-	877 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	398	-0-	-811	-0-	398 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	106	-0-	-1034	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401													
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422													
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3		N	-0-			-0-
12		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3		N	-0-			-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156													
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
12		899 N	23	-0-	-876	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035													
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			1
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			1
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			1
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			1
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357													
08		465 N	185	-0-	-280	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705 3	10 9	Y	9	12 1	2
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	680 3	11 9	Y	10	10 1	2
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	710 3	9 9	Y	8	9 1	1
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660 3	11 9	Y	10	9 1	2
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	669 3	10 9	Y	9	9 1	2
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704 3	9 9	Y	8	8 1	2

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623			
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 3		Y	-0-		11
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	645 3	3 9	Y	3		14
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		Y	-0-		14
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3		Y	-0-		14
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		Y	-0-		14
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		14

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720			
08	961 N	806	-0-	-155	-0-	806 3		Y	-0-		8
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	819 3		Y	-0-		8
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 3		Y	-0-		8
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-		8
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		8
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-		8

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341			
08	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 3		N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395			
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		Y	-0-		10
09	1170 N	689	-0-	-481	-0-	689 3		Y	-0-		10
10	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 3		Y	-0-		10
11	1230 N	839	-0-	-391	-0-	839 3		Y	-0-		10
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-		10
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		Y	-0-		10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161

CRIM, LEON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751			
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9	Y	4	4 1	1
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	151 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
10	310 N	57	-0-	-253	-0-	56 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	300 N	15	-0-	-285	-0-	14 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	104 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	27 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHAW ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU				WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538						
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713						
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	747	3			Y	-0-					58
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3			Y	-0-					58
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					58
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					58
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					58
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721						
08	DLQ G-10	814	-0-	814	814	814	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10	506	-0-	506	1320	506	3			Y	-0-					20
10	DLQ G-10	419	-0-	419	1739	419	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10	2	-0-	2	1741	2	3			Y	-0-					20
12	1741 N	-0-	-0-	-1741	-0-	-0-				Y	-0-					20
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR				WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON				WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910						
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					12
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					12
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					12
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					12
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					12
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	588 3	9 9	Y	8	8 1		2
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	576 3	9 9	Y	8	9 1		1
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	580 3	9 9	Y	8	8 1		1
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	Y	8	8 1		1
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	572 3	9 9	Y	8	8 1		1
*01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	570 3	9 9	Y	8	7 1		2

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425													
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
12		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
01		2666 N	2308	-0-	-358	-0-	2308 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860													
08		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
09		450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664													
08	DLQ	G-10	585	-0-	585	-0-	585 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	569	-0-	569	-0-	1154 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	603	-0-	603	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	584	-0-	584	-0-	2341 3		Y	-0-			-0-
12		2951 N	610	-0-	-2341	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
*01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678													
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
09		1020 N	844	-0-	-176	-0-	844 3		Y	-0-			-0-
10		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034 3		Y	-0-			-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-			-0-
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-			-0-
*01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-			-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952													
08	DLQ	G-10	327	-0-	327	-0-	327 3	4 9	Y	4	4 1		1
09	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	465 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	581 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	657 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		724 N	67	-0-	-657	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	44 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3		Y	-0-		-0-
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		Y	-0-		-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3		Y	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-		-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-		-0-
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102485		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691				
08	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3		Y	-0-		-0-
09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3		Y	-0-		-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-		-0-
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3		Y	-0-		-0-
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-		-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873				
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		Y	-0-		-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		Y	-0-		-0-
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3		Y	-0-		-0-
11	1020 N	856	-0-	-164	-0-	856	3		Y	-0-		-0-
12	1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	3		Y	-0-		-0-
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		160
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		160
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		160
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		160
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	103	185 1	78
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		78

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961				
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	602	3	7 9	Y	6		45
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	585	3	8 9	Y	7		52
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6 9	Y	5		57
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	571	3	1 9	Y	1		58
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		Y	-0-		58
*01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	568	3	31 9	Y	28	68 1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993								
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845								
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		Y	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396								
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3		N	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899								
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3		Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3		Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3		Y	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3		Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-					-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108065	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10241 - 10363
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	108773	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8950 - 10382
08	2263 N	2159	-0-	-104	-0-		2159 3		N	-0-		-0-
09	2220 N	2180	-0-	-40	-0-		2180 3		N	-0-		-0-
10	2201 N	2157	-0-	-44	-0-		2157 3		N	-0-		-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119 3		N	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226 3		N	-0-		-0-
01	2170 N	1890	-0-	-280	-0-		1890 3		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	108774	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10094 - 10400
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341 3		N	-0-		-0-
09	1290 N	1210	-0-	-80	-0-		1210 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	987	-0-	-129	-0-		987 3		N	-0-		-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741 3		N	-0-		-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324 3		N	-0-		-0-
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108775	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8928 - 10311
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376 3		N	-0-		-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198 3		N	-0-		-0-
10	465 N	350	-0-	-115	-0-		350 3		N	-0-		-0-
11	450 N	63	-0-	-387	-0-		63 3		N	-0-		-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-		296 3		N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-		290 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	108776	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	10563	PERF.	8970 - 9448
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109187	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10712 - 10979
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 3		Y	-0-		-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992 3		Y	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 3		Y	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 3		Y	-0-		-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-		569 3		Y	-0-		-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-		586 3		Y	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109189	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	10562 - 10826
08	DLQ G-10	583	-0-	583	583		580 3	3 9	Y	3	51 1	11
09	DLQ G-10	490	-0-	490	1073		486 3	4 9	Y	4		15
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1523		450 3		Y	-0-		15
11	DLQ G-10	476	-0-	476	1999		476 3		Y	-0-		15
12	2491 N	492	-0-	-1999	-0-		489 3	3 9	Y	3		18
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-		481 3	3 9	Y	3		21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	Y	-0-			-0-
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	Y	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-			-0-
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

08	DLQ	G-10	527	-0-	527	527	527	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	489	-0-	489	1016	489	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	516	-0-	516	1532	516	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	514	-0-	514	2046	514	3	Y	-0-			-0-
12		2575 N	529	-0-	-2046	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
01		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-
10		372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3	N	-0-			-0-
11		330 N	14	-0-	-316	-0-	14	3	N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

08		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3	Y	-0-			-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	Y	-0-			-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

08	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	461	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	408	-0-	408	869	408	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	396	-0-	396	1265	396	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	390	-0-	390	1655	390	3	Y	-0-			-0-
12		2038 N	383	-0-	-1655	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	Y	13	12	1	3
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	927	3	14	9	Y	13	14	1	2
10		651 N	196	-0-	-455	-0-	194	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
11		630 N	224	-0-	-406	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12		651 N	229	-0-	-422	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1	1
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	599	-0-	-331	-0-	599 3		N	-0-			-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908 3		N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
01	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332				
08	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1543	-0-	-197	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1020	-0-	-499	-0-	1020 3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416				
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	8	-0-	8	10	8 3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	11	-0-	11	21	11 3		Y	-0-			2
12	43 N	22	-0-	-21	-0-	22 3		Y	-0-			2
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			2

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301				
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283				
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113880		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9088 - 9278
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	410	-0-	-24	-0-		410 3				-0-
09		420 N	383	-0-	-37	-0-		383 3				-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-		394 3				-0-
11		390 N	348	-0-	-42	-0-		348 3				-0-
12		403 N	310	-0-	-93	-0-		310 3				-0-
01		403 N	318	-0-	-85	-0-		318 3				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9070 - 9478
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8988 - 10462
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3				-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3				-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-		245 3				-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3				-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3				-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-		231 3				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9094 - 10496
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8940 - 9290
08		558 N	432	-0-	-126	-0-		432 3				-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						-0-
10		558 N	81	-0-	-477	-0-		81 3				-0-
11		420 N	175	-0-	-245	-0-		175 3				-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3				-0-
*01		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 3				-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10751 - 10908
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10786 - 11060
08		3844 X	1421	-0-	-2423	-0-		1400 3	21 9	Y	19	19 1 4
09		2400 X	1324	-0-	-1076	-0-		1303 3	21 9	Y	19	20 1 3
10		2232 X	1400	-0-	-832	-0-		1399 3	1 9	Y	1	4 1 -0-
11		1800 X	1330	-0-	-470	-0-		1309 3	21 9	Y	19	16 1 3
12		1550 X	1328	-0-	-222	-0-		1308 3	20 9	Y	18	18 1 3
01		1426 X	1296	-0-	-130	-0-		1279 3	17 9	Y	15	15 1 3

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 121905		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122133		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687							
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-				5
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	Y	-0-				7
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-				7
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-				7
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-				7
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-				7

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122668		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439							
08	DLQ G-10	1667	-0-	1667	3153	1667	3			Y	-0-				16
09	2400 N	1560	-0-	-840	2313	1560	3			Y	-0-				16
10	3100 N	1686	-0-	-1414	899	1686	3			Y	-0-				16
11	2463 N	1564	-0-	-899	-0-	1564	3			Y	-0-				16
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-				16
01	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			Y	-0-				16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695							
08	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	1248	3			Y	-0-				19
09	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	1053	3	6	9	Y	5				24
10	1519 N	1043	-0-	-476	-0-	1043	3			Y	-0-				24
11	1200 N	959	-0-	-241	-0-	959	3			Y	-0-				24
12	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3			Y	-0-				24
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-				24

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082							
08	1085 N	486	-0-	-599	-0-	479	3	7	9	Y	6	6	1		1
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	Y	7	7	1		1
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1		1
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	7	1		1
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1		1
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8	7	1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756								
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805								
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	57	1			12
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	3	6	9	Y	5					17
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					17
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					17
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	668	3	4	9	Y	4					21
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	Y	3					24

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733								
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124653		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124654		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	243	3	235	3	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124786		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869								
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124973		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	276 3		Y	-0-	7
09	480 N	245	-0-	-235	-0-	244 3	1 9	Y	1	8
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	260 3		Y	-0-	8
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-	8
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-	8
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	8

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125149		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-	-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		Y	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	-0-
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		Y	-0-	-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736		
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		Y	-0-	-0-
09	3000 N	4653	-0-	1653	1653	4653 3		Y	-0-	-0-
10	3100 N	5241	-0-	2141	3794	5241 3		Y	-0-	-0-
11	3000 N	3442	-0-	442	4236	3442 3		Y	-0-	-0-
12	7148 X	2912	-0-	-4236	-0-	2912 3		Y	-0-	-0-
01	5239 X	2605	-0-	-2634	-0-	2605 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 125425		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 4A		RRCID -> 125781		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929		
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3		Y	-0-	-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		Y	-0-	-0-
10	899 N	614	-0-	-285	-0-	614 3		Y	-0-	-0-
11	900 N	763	-0-	-137	-0-	763 3		Y	-0-	-0-
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734 3		Y	-0-	-0-
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 126028		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912		
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		Y	-0-	-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3		Y	-0-	-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		Y	-0-	-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y	-0-	-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-				-0-
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3			Y	-0-				-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			Y	-0-				-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-				-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-				-0-
*01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	3			Y	-0-				6
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-				6
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-				6
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				6
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-				6
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

08	14B2 EXT	6837	-0-	6837	6837	6837	3			Y	-0-				30
09	14B2 EXT	7965	-0-	7965	14802	7965	3			Y	-0-				30
10	14B2 EXT	4943	-0-	4943	19745	4943	3			Y	-0-				30
11	14B2 EXT	1	-0-	1	19746	1	3			Y	-0-				30
12	19746 X	-0-	-0-	-19746	-0-	-0-				Y	-0-				30
01	8246 X	3821	-0-	-4425	-0-	3821	3			Y	-0-				30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1	26	1		6
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2				8
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				8
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-				8
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1				9
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2				11

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-				1
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-				1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				1
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-				1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				1
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3	2	1		2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

08	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-				18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-				18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-				18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62	62				Y	-0-				18
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	55	3	1	9	Y	1				7
09	DLQ G-10	55	-0-	55	111	55	3			Y	-0-				7
10	DLQ G-10	63	-0-	63	174	62	3	1	9	Y	1				8
11	DLQ G-10	76	-0-	76	250	76	3			Y	-0-				8
12	370 N	120	-0-	-250	-0-	120	3			Y	-0-				8
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-	8	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127449		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-	-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-	-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127539		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127811		COMPL. DATE 06/13/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773		
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		Y	-0-	-0-
09	1440 N	1163	-0-	-277	-0-	1163 3		Y	-0-	-0-
10	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259 3		Y	-0-	-0-
11	1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079 3		Y	-0-	-0-
12	1209 N	218	-0-	-991	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
01	1271 N	121	-0-	-1150	-0-	121 3		Y	-0-	-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127832		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995		
08	589 N	386	-0-	-203	-0-	380 3	6 9	Y	5	5 1
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	720 3	12 9	Y	11	10 1
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	767 3	10 9	Y	9	10 1
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2288 3	12 9	Y	11	10 1
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2794 3	42 9	Y	38	33 1
01	589 N	36	-0-	-553	-0-	16 3	20 9	Y	18	21 1

PRICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127937		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128014		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762		
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 3		Y	-0-	4
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-	4
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3		Y	-0-	4
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-	4
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		Y	-0-	4
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-	4

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128063		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	43 3		Y	-0-	11
10	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	83 3		Y	-0-	11
11	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	110 3		Y	-0-	11
12	DLQ G-10	22	-0-	22	-0-	132 3		Y	-0-	11
*01	205 N	73	-0-	-132	-0-	73 3		Y	-0-	11

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 128576		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048								
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	25	9	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	7	-0-	7	32	7	3			Y	-0-					-0-
12	41 N	9	-0-	-32	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955								
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	198	5	3			Y	-0-					-0-
12	242 N	44	-0-	-198	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421								
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302																			
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774																			
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3	9	9	Y	8	6	1			2	
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1	3	1			-0-	
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327																			
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	3				N	-0-				-0-	
09	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	-0-	1795	3				N	-0-				-0-	
10	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	-0-	1788	3				N	-0-				-0-	
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	-0-	1654	3				N	-0-				-0-	
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3				N	-0-				-0-	
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1571	3				N	-0-				-0-	

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357																			
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	-0-	2321	3				N	-0-				-0-	
09	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	-0-	2243	3				N	-0-				-0-	
10	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	-0-	2301	3				N	-0-				-0-	
11	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	-0-	2211	3				N	-0-				-0-	
12	2211	N	2128	-0-	-83	-0-	-0-	2128	3				N	-0-				-0-	
01	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	-0-	2072	3				N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8994 - 10414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-	
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 8916 - 10354		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9991 - 10250		
08		3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114 3		N	-0-		-0-	
09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-		-0-	
10		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-		-0-	
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3		N	-0-		-0-	
12		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-		-0-	
01		3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763 3		N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.10001 - 10270		
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468		
08		496 N	310	-0-	-186	-0-	310 3		N	-0-		-0-	
09		510 N	1	-0-	-509	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
10		527 N	61	-0-	-466	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
11		300 N	183	-0-	-117	-0-	183 3		N	-0-		-0-	
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
*01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8872 - 9790		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8960 - 10446
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			N	-0-	-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3			N	-0-	-0-
10	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997 3			N	-0-	-0-
11	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1938 3			N	-0-	-0-
12	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1881 3			N	-0-	-0-
01	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3			N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3			N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-	-0-
09	210 X	188	-0-	-22	-0-	188 3			N	-0-	-0-
10	217 X	133	-0-	-84	-0-	133 3			N	-0-	-0-
11	210 X	91	-0-	-119	-0-	91 3			N	-0-	-0-
12	217 X	62	-0-	-155	-0-	62 3			N	-0-	-0-
01	217 X	156	-0-	-61	-0-	156 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-	-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-	-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3			N	-0-	-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			N	-0-	-0-
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 2		RRCID -> 133855		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-					-0-
*01	3100	N	7171	-0-	4071	4071	7171	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 502		RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426								
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421								
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3		N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3		N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386								
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3		N	-0-					-0-
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3		N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298								
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3		N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3	N	-0-		-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 3	N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444		
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3	N	-0-		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526		
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
10	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 3	N	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645 3	N	-0-		-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450		
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 136347		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436		
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	670	-0-	-911	-0-	670 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	900	-0-	-720	-0-	900 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	813	-0-	-272	-0-	813 3	N	-0-		-0-
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120		
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
09	990 N	840	-0-	-150	-0-	840 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	737	-0-	-286	-0-	737 3	N	-0-		-0-
11	990 N	79	-0-	-911	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
01	744 N	5	-0-	-739	-0-	5 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432		
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 4		RRCID -> 137872		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-		-0-
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	3		N	-0-		-0-
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3		N	-0-		-0-
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3		N	-0-		-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-		-0-
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428				
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-		-0-
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-		-0-
10	1426 X	960	-0-	-466	-0-	960	3		N	-0-		-0-
11	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-		-0-
12	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422	3		N	-0-		-0-
01	1426 X	1348	-0-	-78	-0-	1348	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430				
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422				
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-		-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-		-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376				
08	3100 N	3905	-0-	805	805	3905	3		N	-0-		-0-
09	2508 N	1703	-0-	-805	-0-	1703	3		N	-0-		-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
*01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811								
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3		Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-					-0-
10	3100	N	3309	-0-	209	-0-	3309	3		Y	-0-					-0-
11	2987	N	2778	-0-	-209	-0-	2778	3		Y	-0-					-0-
12	3100	N	3545	-0-	445	-0-	3545	3		Y	-0-					-0-
*01	3494	X	3049	-0-	-445	-0-	3049	3		Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170								
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498								
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-					-0-
09	1770	N	482	-0-	-1288	-0-	482	3		N	-0-					-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-					-0-
01	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494								
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-					-0-
12	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	3		N	-0-					-0-
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 147011		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3	N	-0-		-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414		
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504		
08	651 N	433	-0-	-218	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
11	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
12	2635 N	2284	-0-	-351	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
01	2604 N	2279	-0-	-325	-0-	2279 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855														
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11 9	Y	10	8 1		2
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6 9	Y	5	6 1		1
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-	1 1		-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306														
08		3100 N	3487	-0-	387	387	3487	3		N	-0-			-0-
09		1742 N	1355	-0-	-387	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
11		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
12		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
01		992 X	972	-0-	-20	-0-	972	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503														
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09		960 N	356	-0-	-604	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10		992 N	240	-0-	-752	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11		930 N	450	-0-	-480	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					8
12	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399								
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820								
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	Y	23	21	1			5
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1624	3	28	9	Y	25	26	1			4
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1714	3	24	9	Y	22	23	1			3
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	3	26	9	Y	24	23	1			4
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	3	25	9	Y	23	23	1			4
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	3	22	9	Y	20	20	1			4

LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					23
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					23
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					23
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					23
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					23
*01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					4
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					4
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					4
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					4
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					4
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

08	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	249	-0-	249	522	249	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	332	-0-	332	854	332	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	325	-0-	325	1179	325	3			Y	-0-					-0-
12	1463 N	284	-0-	-1179	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					1
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					1
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

08	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1333 N	252	-0-	-1081	-0-	252	3			-0-
09	780 N	27	-0-	-753	-0-	27	3			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			-0-
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	276	-0-	276	276	272	3	4	9	1
01	T. A.	923	-0-	923	1199	912	3	11	9	2

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700		
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2723	3	35	9	7
09	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1501	3	22	9	3
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	3	22	9	3
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	3	22	9	3
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	3	32	9	5
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844		
08	1178 N	676	-0-	-502	-0-	676	3			-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			-0-
10	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			-0-
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3			-0-
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			-0-
01	1178 N	777	-0-	-401	-0-	777	3			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670		
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			2
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					2
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			2
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			2
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167164		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740		
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167165		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742		
08	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			-0-
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772															
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	951	3	14	9	Y	13	12	1	3
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	659	3	11	9	Y	10	11	1	2
10		589 N	411	-0-	-178	-0-	403	3	8	9	Y	7	8	1	1
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	7	7	1	1
12		507 N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722															
08		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
09		330 N	195	-0-	-135	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
01		558 N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748															
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	1
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730															
08		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			Y	-0-			-0-
09		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	3			Y	-0-			-0-
10		1643 N	822	-0-	-821	-0-	822	3			Y	-0-			-0-
11		1530 N	207	-0-	-1323	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
12		1457 N	194	-0-	-1263	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
01		837 N	12	-0-	-825	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904															
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
*01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 7A		RRCID -> 168166		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886							
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-			-0-	
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3	Y	-0-			-0-	
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	3	Y	-0-			-0-	
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-			-0-	
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3	Y	-0-			-0-	
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	3	Y	-0-			-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168306		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986							
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	-0-	266	3	4	9	Y	4	1	1
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	Y	6	1	1
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3	18	9	Y	16	1	2
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	20	9	Y	18	1	3
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	1	2
01	1302	X	640	-0-	-662	-0-	-0-	632	3	8	9	Y	7	1	2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 168801		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745							
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-			-0-	
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-	
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-	
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3	Y	-0-			-0-	
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 168803		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661							
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			-0-	
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-	
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-			-0-	
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-	
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			-0-	
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			-0-	

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168826		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1473	3	21	9	Y	19	18	1	4
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	3	33	9	Y	30	29	1	5
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1764	3	24	9	Y	22	24	1	3
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1749	3	28	9	Y	25	24	1	4
12		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1370	3	21	9	Y	19	20	1	3
01		1736 N	1140	-0-	-596	-0-	1125	3	15	9	Y	14	14	1	3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850															
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	3	15	9	Y	14	14	1	3
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	3	17	9	Y	15	16	1	2
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	3	15	9	Y	14	14	1	2
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	3	15	9	Y	14	14	1	2
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1039	3	14	9	Y	13	13	1	2
*01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	3	14	9	Y	13	12	1	3

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018															
08		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1102	3	15	9	Y	14	14	1	3
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	3	18	9	Y	16	16	1	3
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	3	20	9	Y	18	18	1	3
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	15	1	3
12		1085 N	432	-0-	-653	-0-	426	3	6	9	Y	5	7	1	1
01		1116 N	75	-0-	-1041	-0-	74	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940															
08		1767 N	1217	-0-	-550	-0-	1203	3	14	9	Y	13	13	1	3
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1100	3	18	9	Y	16	16	1	3
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	3	18	9	Y	16	17	1	2
11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	3	20	9	Y	18	17	1	3
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	Y	18	18	1	3
*01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1	3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740															
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	510	3	7	9	Y	6	5	1	1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940															
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3			22
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3			25
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3			28
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			28
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			28
*01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	34	1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169318		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	506 3	7 9	Y	6	6 1	1
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	486 3	8 9	Y	7	7 1	1
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500 3	8 9	Y	7	7 1	1
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	443 3	8 9	Y	7	7 1	1
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 3	7 9	Y	6	6 1	1
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652 3	9 9	Y	8	7 1	2

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169319		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700			
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	312 3	4 9	Y	4	4 1	1
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	303 3	6 9	Y	5	5 1	1
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	324 3	4 9	Y	4	4 1	1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9	Y	4	4 1	1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 3	4 9	Y	4	4 1	1
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	316 3	4 9	Y	4	4 1	1

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730			
08	DLQ G-10	290	-0-	290	290	289 3	1 9	Y	1	22 1	5
09	DLQ G-10	229	-0-	229	519	227 3	2 9	Y	2		7
10	DLQ G-10	352	-0-	352	871	352 3		Y	-0-		7
11	DLQ G-10	280	-0-	280	1151	280 3		Y	-0-		7
12	1445 N	294	-0-	-1151	-0-	293 3	1 9	Y	1		8
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	279 3	2 9	Y	2		10

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976			
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	915 3	13 9	Y	12	11 1	3
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	865 3	13 9	Y	12	13 1	2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	862 3	12 9	Y	11	11 1	2
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839 3	12 9	Y	11	11 1	2
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	868 3	12 9	Y	11	11 1	2
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	887 3	11 9	Y	10	10 1	2

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695			
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 3		Y	-0-		-0-
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	866 3		Y	-0-		-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-		-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3		Y	-0-		-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724			
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	637 3	9 9	Y	8	6 1	2
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242 3	4 9	Y	4	5 1	1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338 3	4 9	Y	4	4 1	1
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	4	4 1	1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	341 N	20	-0-	-321	-0-	20 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	210 3	2 9	Y	2	2 1			1
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	203 3	2 9	Y	2	3 1			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	210 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	199 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	203 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	200 3	2 9	Y	2	2 1			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820														
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-				-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-				-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		Y	-0-				-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-				-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-				-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-				-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815														
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	226 3	3 9	Y	3	3 1			1
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 3	4 9	Y	4	4 1			1
10		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 3		Y	-0-	1 1			-0-
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	61 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
12		248 N	46	-0-	-202	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-				-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780														
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1454 3	21 9	Y	19	17 1			4
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1490 3	23 9	Y	21	22 1			3
10		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1433 3	21 9	Y	19	19 1			3
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1324 3	20 9	Y	18	18 1			3
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1340 3	20 9	Y	18	18 1			3
*01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1326 3	18 9	Y	16	16 1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628														
08		2170 X	1611	-0-	-559	-0-	1611 3		Y	-0-				29
09		2100 X	1575	-0-	-525	-0-	1566 3	9 9	Y	8				37
10		1860 X	813	-0-	-1047	-0-	813 3		Y	-0-				37
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-				37
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				37
01		806 N	15	-0-	-791	-0-	15 3		Y	-0-				37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180343		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180344		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548		
08	2077 X	1426	-0-	-651	-0-	1426 3	Y	-0-		19
09	2100 X	1680	-0-	-420	-0-	1670 3	Y	9		28
10	2170 X	1341	-0-	-829	-0-	1341 3	Y	-0-		28
11	2100 X	1734	-0-	-366	-0-	1734 3	Y	-0-		28
12	1736 X	1516	-0-	-220	-0-	1516 3	Y	-0-		28
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	Y	-0-		28

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 182214		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484		
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 3	N	-0-		-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 4		RRCID -> 182432		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376		
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-		-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370		
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362		
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		-0-
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3	N	-0-		-0-
11	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
12	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
*01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-		-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
01	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362				
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-		-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
11	210 N	38	-0-	-172	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 6		RRCID -> 186983		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518				
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 9		RRCID -> 187045		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656				
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	3950 3		N	-0-		-0-
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	3252 3		N	-0-		-0-
10	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
12	1178 X	1021	-0-	-157	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
01	1178 X	822	-0-	-356	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187124		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732				
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		30
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		30
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		30
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	430 3	86 9	N	78		108
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	377 3	103 9	N	94		202
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	334 3	207 9	N	188	180 1	210

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 187219		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 188393		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188946		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916		
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	19	10 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	4	-0-	4	23	4 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	26	3 3	Y	-0-		-0-
12	34 N	8	-0-	-26	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9 Y	1	1 1	-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 8		RRCID -> 189178		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406		
08	1643 N	710	-0-	-933	-0-	710 3	N	-0-		-0-
09	1050 N	604	-0-	-446	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 189484		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428		
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	N	-0-		-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3	N	-0-		-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
*01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189695		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9 Y	4	4 1	1
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 3	6 9 Y	5	5 1	1
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	420 3	4 9 Y	4	4 1	1
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	303 3	4 9 Y	4	4 1	1
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 3	6 9 Y	5	5 1	1
01	341 N	31	-0-	-310	-0-	31 3	Y	-0-	1 1	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 10		RRCID -> 190472		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584		
08	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2747 3	N	-0-		-0-
09	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	2778 3	N	-0-		-0-
10	2914 X	2912	-0-	-2	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3	N	-0-		-0-
12	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	2877 3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2766 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-			3411 3		N	-0-
09		3300 X	3266	-0-	-34	-0-			3266 3		N	-0-
10		3379 X	3110	-0-	-269	-0-			3110 3		N	-0-
11		3300 X	2979	-0-	-321	-0-			2979 3		N	-0-
12		3410 X	3275	-0-	-135	-0-			3275 3		N	-0-
01		3410 X	2534	-0-	-876	-0-			2534 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
08		3100 N	3493	-0-	393	547			3493 3		N	-0-
09		3000 N	2516	-0-	-484	63			2516 3		N	-0-
10		2735 X	2672	-0-	-63	-0-			2672 3		N	-0-
11		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-			2256 3		N	-0-
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-			2040 3		N	-0-
01		2542 X	2149	-0-	-393	-0-			2149 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647												
08		1023 N	574	-0-	-449	-0-			574 3		N	-0-
09		870 N	33	-0-	-837	-0-			33 3		N	-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803 3		N	-0-
11		570 N	215	-0-	-355	-0-			215 3		N	-0-
12		170 X	170	-0-	-0-	-0-			170 3		N	-0-
01		806 X	265	-0-	-541	-0-			265 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492												
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3		N	-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 3		N	-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-			3 3		N	-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-			5 3		N	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-			1 3		N	-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446												
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-			666 3		N	-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-			671 3		N	-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-			691 3		N	-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-			674 3		N	-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-			684 3		N	-0-
*01		757 N	757	-0-	-0-	-0-			757 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152												
08		2883 X	1689	-0-	-1194	-0-			1689 3		N	-0-
09		2790 X	1444	-0-	-1346	-0-			1444 3		N	-0-
10		1643 X	741	-0-	-902	-0-			741 3		N	-0-
11		1620 X	344	-0-	-1276	-0-			344 3		N	-0-
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-			2646 3		N	-0-
*01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			1673 3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481												
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-			364 3		N	-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 3		N	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-			218 3		N	-0-
11		360 N	212	-0-	-148	-0-			212 3		N	-0-
12		372 N	217	-0-	-155	-0-			217 3		N	-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-			218 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210															
08		961 N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-			-0-
09		780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-			-0-
10		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-			-0-
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-			-0-
12		775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-			-0-
01		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183															
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
*01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350															
08		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-			-0-
09		720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10		744 N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302															
08		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
*01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458															
08		2821 N	2682	-0-	-139	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
09		2700 N	2486	-0-	-214	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
10		2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
11		2610 N	2588	-0-	-22	-0-	2588	3			N	-0-			-0-
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
01		2728 N	2605	-0-	-123	-0-	2605	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		508	RRCID ->	202510	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8932 - 10429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	754 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	202755	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9006 - 10416
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419
08		2790 N	2756	-0-	-34	-0-	2756 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2728 N	2620	-0-	-108	-0-	2620 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2670 N	2518	-0-	-152	-0-	2518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2728 N	2556	-0-	-172	-0-	2556 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2635 N	2107	-0-	-528	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8888 - 9822
08		1550 N	563	-0-	-987	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1054 N	478	-0-	-576	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		837 N	489	-0-	-348	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	203647	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8871 - 10338
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9260 - 10726
08		341 N	235	-0-	-106	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		899 N	518	-0-	-381	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		868 N	319	-0-	-549	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	206429	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9088 - 10532
08		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2040 N	1426	-0-	-614	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1727 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD		WELL #:		5	RRCID ->	206467	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9004 - 10438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-	-0-	
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-	-0-	
10		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-	-0-	
11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-	-0-	
12		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-	-0-	
*01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	206909	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 8940 - 10384	
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	-0-	
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	-0-	
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	-0-	
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-	
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	-0-	
01		961 N	882	-0-	-79	-0-	882 3		N	-0-	-0-	

BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #:		5	RRCID ->	207705	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8912 - 10331	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	207811	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10644 - 10838	
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	747 3	10 9	Y	9	8 1	2
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1796 3	28 9	Y	25	23 1	4
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1051 3	14 9	Y	13	15 1	2
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	932 3	14 9	Y	13	13 1	2
12		1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1000 3	14 9	Y	13	13 1	2
01		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	986 3	14 9	Y	13	12 1	3

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		12	RRCID ->	207816	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8964 - 10416	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09		3000 N	3898	-0-	898	-0-	898	3898 3	N	-0-	-0-	
10		3100 N	4368	-0-	1268	-0-	2166	4368 3	N	-0-	-0-	
11		3000 N	2579	-0-	-421	-0-	1745	2579 3	N	-0-	-0-	
12		3898 X	2153	-0-	-1745	-0-	2153 3		N	-0-	-0-	
01		1891 X	722	-0-	-1169	-0-	722 3		N	-0-	-0-	

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	210455	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8956 - 10374	
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
09		330 N	210	-0-	-120	-0-	210 3		N	-0-	-0-	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
11		270 N	3	-0-	-267	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
12		217 N	6	-0-	-211	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8949 - 10406	
08		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-	-0-	
09		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3		N	-0-	-0-	
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-	-0-	
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-	-0-	
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		N	-0-	-0-	
01		2573 N	2235	-0-	-338	-0-	2235 3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9010 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		279 N	21	-0-	-258	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8880 - 10292
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
12		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-		-0-
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9062 - 10770
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	730	-0-	-355	-0-	730	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
12		961 N	262	-0-	-699	-0-	262	3	N	-0-		-0-
01		1023 N	248	-0-	-775	-0-	248	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424
08		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3		N	-0-	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		N	-0-	
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-	
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3		N	-0-	
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3		N	-0-	
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3		N	-0-	

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532													
08		124 N	68	-0-	-56	-0-		68	3		N	-0-	
09		120 N	114	-0-	-6	-0-		114	3		N	-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-	
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-	
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	3		N	-0-	
*01		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3		N	-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516													
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	3		N	-0-	
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	3		N	-0-	
10		1333 N	1190	-0-	-143	-0-		1190	3		N	-0-	
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2670	3		N	-0-	
12		3100 N	4368	-0-	1268	1268		4368	3		N	-0-	
*01		3100 N	3820	-0-	720	1988		3820	3		N	-0-	

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236													
08		1550 N	1492	-0-	-58	-0-		1492	3		N	-0-	
09		1470 N	1438	-0-	-32	-0-		1438	3		N	-0-	
10		1519 N	1464	-0-	-55	-0-		1464	3		N	-0-	
11		1440 N	1408	-0-	-32	-0-		1408	3		N	-0-	
12		1488 N	1428	-0-	-60	-0-		1428	3		N	-0-	
01		1457 N	1436	-0-	-21	-0-		1436	3		N	-0-	

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830													
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		102	3	1	9	Y	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																	
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																	
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744																	
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			Y	-0-					10
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					10
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					10
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					10
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					10
*01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990																	
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	485	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	444	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE			
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	-0-			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-			
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-	-0-			
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-			
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-			
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-			

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708															
08		992 X	926	-0-	-66	-0-	926	3		Y	-0-	14			
09		960 X	703	-0-	-257	-0-	703	3		Y	-0-	14			
10		1023 X	556	-0-	-467	-0-	556	3		Y	-0-	14			
11		990 X	85	-0-	-905	-0-	85	3		Y	-0-	14			
12		777 X	98	-0-	-679	-0-	98	3		Y	-0-	14			
01		558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3		Y	-0-	14			

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814															
08		744 N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	Y	9	9	1	2
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	3	11	9	Y	10	10	1	2
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9	10	1	1
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	Y	11	10	1	2
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	10	1	2
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	701	3	10	9	Y	9	9	1	2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250															
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-			
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-			
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-			
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-			
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-			

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035															
08		217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3		Y	-0-	2	1		-0-
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	Y	8	7	1	1
10		806 N	355	-0-	-451	-0-	349	3	6	9	Y	5	5	1	1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	5	5	1		1
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
01		341 N	77	-0-	-264	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642															
08		2170 N	449	-0-	-1721	-0-	449	3		N	-0-	-0-			
09		2100 N	1390	-0-	-710	-0-	1390	3		N	-0-	-0-			
10		2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1371	3		N	-0-	-0-			
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-	-0-			
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-	-0-			
*01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-	-0-			

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698															
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		Y	-0-	-0-			
09		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		Y	-0-	-0-			
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-	-0-			
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-	-0-			
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-	-0-			
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		-0-
10		558 N	404	-0-	-154	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
11		510 N	380	-0-	-130	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	347	-0-	-149	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
01		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990												
08		682 N	228	-0-	-454	-0-	226 3	2 9	Y	2		42
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	766 3	10 9	Y	9		51
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	682 3	7 9	Y	6		57
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 3	1 9	Y	1		58
12		806 N	587	-0-	-219	-0-	587 3		Y	-0-		58
*01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	677 3	36 9	Y	33	70 1	21

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790												
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3283	-0-	283	-0-	3283 3		Y	-0-		-0-
10		2748 N	2465	-0-	-283	-0-	2465 3		Y	-0-		-0-
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		Y	-0-		-0-
12		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		Y	-0-		-0-
01		3100 X	1949	-0-	-1151	-0-	1949 3		Y	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432												
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3		N	-0-		-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3838	-0-	738	-0-	3838 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3202	-0-	202	-0-	940 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	2989	-0-	-111	-0-	829 3		N	-0-		-0-
*01		3600 X	2771	-0-	-829	-0-	2771 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918												
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-		-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		-0-
*01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588												
08		1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
09		1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902												
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 3	10 9	Y	9	8 1	2
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1395 3	22 9	Y	20	19 1	3
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	660 3	10 9	Y	9	11 1	1
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	438 3	11 9	Y	10	9 1	2
12		682 N	414	-0-	-268	-0-	408 3	6 9	Y	5	6 1	1
01		682 N	401	-0-	-281	-0-	395 3	6 9	Y	5	5 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
10		1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12		1333 N	226	-0-	-1107	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01		930 N	690	-0-	-240	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928																	
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	3	21	9	Y	19	17	1			4
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1377	3	22	9	Y	20	21	1			3
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450																	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620																	
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572																	
08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
11		4020 X	3841	-0-	-179	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
12		4185 X	3443	-0-	-742	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01		4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835																	
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9062 - 10368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-		-0-
12		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	944	-0-	-761	-0-	944 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	9076 - 10532
08		2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2902 3		N	-0-		-0-
09		2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771 3		N	-0-		-0-
10		2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2757	-0-	-123	-0-	2757 3		N	-0-		-0-
12		2945 X	2685	-0-	-260	-0-	2685 3		N	-0-		-0-
01		2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2652 3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		15	RRCID ->	233717	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9038 - 10510
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		12	RRCID ->	234431	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9143 - 10590
08		3100 N	3576	-0-	476	476	3576 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3398	-0-	398	874	3398 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3458	-0-	358	1232	3458 3		N	-0-		-0-
11		4473 X	3241	-0-	-1232	-0-	3241 3		N	-0-		-0-
12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		N	-0-		-0-
*01		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	234443	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9066 - 10482
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
09		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3		N	-0-		-0-
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3		N	-0-		-0-
11		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
12		2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
01		2821 X	1972	-0-	-849	-0-	1972 3		N	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234681	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	10654 - 10832
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	946 3	14 9	Y	13	12 1	3
09		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2772 3	45 9	Y	41	37 1	7
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2012 3	30 9	Y	27	30 1	4
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1713 3	32 9	Y	29	28 1	5
12		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1249 3	18 9	Y	16	18 1	3
*01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2088 3	29 9	Y	26	23 1	6

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	234829	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9090 - 10374
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
09		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
11		1800 N	1182	-0-	-618	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
12		1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	634	-0-	-668	-0-	634 3		N	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703												
08		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		Y	-0-		20
09		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2760 3	15 9	Y	14		34
10		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		Y	-0-		34
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		Y	-0-		34
12		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-		34
01		2883 X	2353	-0-	-530	-0-	2353 3		Y	-0-		34

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
08		3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-
12		3513 X	-0-	-0-	-3513	-0-			N	-0-		-0-
*01		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549												
08		3348 X	3239	-0-	-109	-0-	3239 3		N	-0-		-0-
09		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-		-0-
10		3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238 3		N	-0-		-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-		-0-
12		3317 X	2930	-0-	-387	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
*01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367												
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
09		180 N	61	-0-	-119	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374												
08		217 N	127	-0-	-90	-0-	127 3		N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611 3			N	-0-	-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3			N	-0-	-0-
10		1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1264 3			N	-0-	-0-
11		1560 N	817	-0-	-743	-0-	817 3			N	-0-	-0-
12		1550 N	976	-0-	-574	-0-	976 3			N	-0-	-0-
01		1271 N	956	-0-	-315	-0-	956 3			N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438												
08		2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184 3			N	-0-	-0-
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3			N	-0-	-0-
10		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3			N	-0-	-0-
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3			N	-0-	-0-
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3			N	-0-	-0-
*01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356												
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	119 3	1 9		Y	1	1 1
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	191	70 3	1 9		Y	1	1 1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	191				Y	1	1 1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	191				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	191				Y	-0-	-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436												
08		3100 X	2718	-0-	-382	-0-	2718 3			N	-0-	-0-
09		3060 X	2508	-0-	-552	-0-	2508 3			N	-0-	-0-
10		3348 X	2539	-0-	-809	-0-	2539 3			N	-0-	-0-
11		3240 X	2667	-0-	-573	-0-	2667 3			N	-0-	-0-
12		3138 X	2707	-0-	-431	-0-	2707 3			N	-0-	-0-
01		2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562 3			N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304												
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-	-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-	-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-	-0-
*01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618												
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-	-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-	-0-
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	690 3			N	-0-	-0-
11		720 N	659	-0-	-61	-0-	659 3			N	-0-	-0-
12		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3			N	-0-	-0-
01		682 N	597	-0-	-85	-0-	597 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	1211	3	17	9	Y	3
09		2400 N	1286	-0-	-1114	114	1265	3	21	9	Y	3
10		226 N	112	-0-	-114	-0-	111	3	1	9	Y	-0-
11		3000 N	3939	-0-	939	939	3938	3	1	9	Y	-0-
12		3100 N	2261	-0-	-839	100	2226	3	35	9	Y	6
*01		2045 N	1945	-0-	-100	-0-	1920	3	25	9	Y	5

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499												
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-
09		1020 N	891	-0-	-129	-0-	891	3			N	-0-
10		1147 N	870	-0-	-277	-0-	870	3			N	-0-
11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A												
08		3441 X	3171	-0-	-270	-0-	3171	3			N	-0-
09		3330 X	3014	-0-	-316	-0-	3014	3			N	-0-
10		3441 X	3084	-0-	-357	-0-	3084	3			N	-0-
11		3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2885	3			N	-0-
12		3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2735	3			N	-0-
01		3162 X	2618	-0-	-544	-0-	2618	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401												
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-
09		1530 N	854	-0-	-676	-0-	854	3			N	-0-
10		1178 N	832	-0-	-346	-0-	832	3			N	-0-
11		900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-
12		868 N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-
01		837 N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438												
08		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154	3			N	-0-
09		3270 X	2741	-0-	-529	-0-	2741	3			N	-0-
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-
11		3300 X	2866	-0-	-434	-0-	2866	3			N	-0-
12		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-
01		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			N	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344												
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-
10		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-
12		2067 N	1911	-0-	-156	-0-	1911	3			N	-0-
01		2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787	3			N	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784												
08		3100 N	3504	-0-	404	404	3452	3	52	9	Y	10
09		3000 N	3439	-0-	439	843	3382	3	57	9	Y	8
10		3100 N	3290	-0-	190	1033	3239	3	51	9	Y	7
11		4113 X	3080	-0-	-1033	-0-	3027	3	53	9	Y	8
12		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2772	3	45	9	Y	7
*01		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2387	3	35	9	Y	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
09		600 N	102	-0-	-498	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01		279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3		N	-0-		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294												
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-		-0-
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-		-0-
10		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-		-0-
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
12		2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
01		2201 N	1941	-0-	-260	-0-	1941 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442												
08		3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3217 3		N	-0-		-0-
09		3210 X	3169	-0-	-41	-0-	3169 3		N	-0-		-0-
10		3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113 3		N	-0-		-0-
11		3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979 3		N	-0-		-0-
12		2920 X	2847	-0-	-73	-0-	2847 3		N	-0-		-0-
01		2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553												
08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
10		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-		-0-
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
01		2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2295 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351												
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514								
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3		N	-0-					-0-
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 17		RRCID -> 244458		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611								
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 22		RRCID -> 244777		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354								
08	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	3		N	-0-					-0-
09	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	3335	3		N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-					-0-
11	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	3		N	-0-					-0-
12	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3		N	-0-					-0-
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	3		N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 244780		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344								
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-					-0-
09	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3		N	-0-					-0-
10	2139	X	1799	-0-	-340	-0-	1799	3		N	-0-					-0-
11	2220	X	1625	-0-	-595	-0-	1625	3		N	-0-					-0-
12	2294	X	1607	-0-	-687	-0-	1607	3		N	-0-					-0-
01	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1573	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 245107		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581								
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 13		RRCID -> 245109		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407								
08	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3		N	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-					-0-
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3		N	-0-					-0-
11	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	1008	3		N	-0-					-0-
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3		N	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 245300		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
12	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	3		N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 15		RRCID -> 245380		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282								
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-					-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 245381		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252								
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-					-0-
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	3		N	-0-					-0-
10	2604	N	2057	-0-	-547	-0-	2057	3		N	-0-					-0-
11	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3		N	-0-					-0-
12	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3		N	-0-					-0-
01	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3		N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 245852		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412								
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3		N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 18H		RRCID -> 245989		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693								
08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	1885	3		N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-					-0-
10	2790	X	1092	-0-	-1698	-0-	1092	3		N	-0-					-0-
11	2580	X	1157	-0-	-1423	-0-	1157	3		N	-0-					-0-
12	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	3		N	-0-					-0-
*01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 15		RRCID -> 246323		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 14		RRCID -> 246818		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386								
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-					-0-
12	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3		N	-0-					-0-
*01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD		WELL #:		8	RRCID ->	246901	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9039 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		3534 X	3155	-0-	-379	-0-	3155 3		N	-0-		-0-
09		3420 X	3021	-0-	-399	-0-	3021 3		N	-0-		-0-
10		3534 X	3116	-0-	-418	-0-	3116 3		N	-0-		-0-
11		3270 X	2995	-0-	-275	-0-	2995 3		N	-0-		-0-
12		3204 X	2993	-0-	-211	-0-	2993 3		N	-0-		-0-
01		3162 X	2774	-0-	-388	-0-	2774 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		10	RRCID ->	246955	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9238 - 10538
08		1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09		990 N	77	-0-	-913	-0-	77 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	88	-0-	-1059	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	8973 - 10288
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
*01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	9208 - 10393
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
09		450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	-0-		-0-
10		713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3		N	-0-		-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-		-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
*01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9231 - 10330
08		2170 N	2165	-0-	-5	-0-	2165 3		N	-0-		-0-
09		2190 N	2012	-0-	-178	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
10		2263 N	2022	-0-	-241	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
11		2100 N	1925	-0-	-175	-0-	1925 3		N	-0-		-0-
12		2077 N	1888	-0-	-189	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
01		2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9092 - 10392
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-		-0-
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
*01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		17	RRCID ->	247211	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9114 - 10461
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
09		750 N	549	-0-	-201	-0-	549 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3193	-0-	93	93	3193 3		N	-0-		-0-
11		2431 N	2338	-0-	-93	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
12		558 N	24	-0-	-534	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3	N	-0-	-0-	
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-	-0-	
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-	-0-	

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280			
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1433	-0-	-303	-0-	1433	3	N	-0-	-0-	
01	1736 N	588	-0-	-1148	-0-	588	3	N	-0-	-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901			
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583	3	9 9 Y	8	8 1	2
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7 9 Y	6	7 1	1
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6 9 Y	5	5 1	1
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6 9 Y	5	5 1	1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3 9 Y	3	3 1	1
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108	3	454 9 Y	413	324 1	90

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392			
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3	N	-0-	-0-	
09	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	2724	3	N	-0-	-0-	
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3	N	-0-	-0-	
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-	-0-	
12	2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2762	3	N	-0-	-0-	
01	3038 X	1633	-0-	-1405	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232			
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-	-0-	
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-	-0-	
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-	-0-	
01	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	2196	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416			
08	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	3	N	-0-	-0-	
09	720 N	560	-0-	-160	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	436	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358			
08	3100 N	3289	-0-	189	189	3289	3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	2873	-0-	-127	62	2873	3	N	-0-	-0-	
10	2875 N	2813	-0-	-62	-0-	2813	3	N	-0-	-0-	
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-	-0-	
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-	-0-	
*01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
LETOURNEAU GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	254686	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9168 - 10412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1829 N	46	-0-	-1783	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09		1800 N	1699	-0-	-101	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
12		1767 N	164	-0-	-1603	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01		1488 N	172	-0-	-1316	-0-	172 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	254839	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9188 - 10426
08		2728 N	2463	-0-	-265	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
10		2542 N	2036	-0-	-506	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
11		2370 N	1931	-0-	-439	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
12		2449 N	1831	-0-	-618	-0-	1831 3	N	-0-		-0-
01		2046 N	1462	-0-	-584	-0-	1462 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	16	RRCID ->	255132	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	9012 - 10343
08		992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3	N	-0-		-0-
09		960 N	888	-0-	-72	-0-	888 3	N	-0-		-0-
10		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 3	N	-0-		-0-
11		900 N	835	-0-	-65	-0-	835 3	N	-0-		-0-
12		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3	N	-0-		-0-
*01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	264679	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11081 - 14818
08		23374 X	20205	-0-	-3169	-0-	19909 3	296 9 Y	269	265 1	58
09		21480 X	19402	-0-	-2078	-0-	19090 3	312 9 Y	284	296 1	46
10		22041 X	20101	-0-	-1940	-0-	19811 3	290 9 Y	264	271 1	39
11		20220 X	19414	-0-	-806	-0-	19110 3	304 9 Y	276	270 1	45
12		20522 X	19953	-0-	-569	-0-	19645 3	308 9 Y	280	275 1	50
01		20212 X	19762	-0-	-450	-0-	19495 3	267 9 Y	243	240 1	53

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:	31H	RRCID ->	265631	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10068 - 14521
08		14415 X	14369	-0-	-46	-0-	14162 3	207 9 Y	188	172 1	41
09		13950 X	13049	-0-	-901	-0-	12845 3	204 9 Y	185	196 1	30
10		14074 X	13788	-0-	-286	-0-	13602 3	186 9 Y	169	174 1	25
11		13920 X	13526	-0-	-394	-0-	13332 3	194 9 Y	176	172 1	29
12		14384 X	13887	-0-	-497	-0-	13679 3	208 9 Y	189	184 1	34
01		14384 X	13265	-0-	-1119	-0-	13090 3	175 9 Y	159	158 1	35

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	266017	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10975 - 15156
08		16027 X	15259	-0-	-768	-0-	15041 3	218 9 Y	198	189 1	43
09		15060 X	14252	-0-	-808	-0-	14020 3	232 9 Y	211	220 1	34
10		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15516 3	221 9 Y	201	205 1	30
11		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14650 3	230 9 Y	209	205 1	34
12		15252 X	14960	-0-	-292	-0-	14736 3	224 9 Y	204	202 1	36
01		15748 X	182	-0-	-15566	-0-	180 3	2 9 Y	2	38 1	-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #:	6H	RRCID ->	267372	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10942 - 15726
08		16523 X	14950	-0-	-1573	-0-	14751 3	199 9 Y	181	175 1	39
09		15990 X	14564	-0-	-1426	-0-	14351 3	213 9 Y	194	202 1	31
10		16523 X	15075	-0-	-1448	-0-	14880 3	195 9 Y	177	182 1	26
11		14460 X	14070	-0-	-390	-0-	13866 3	204 9 Y	185	181 1	30
12		15035 X	14664	-0-	-371	-0-	14460 3	204 9 Y	185	182 1	33
01		15066 X	14206	-0-	-860	-0-	14034 3	172 9 Y	156	155 1	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		12679 X	12221	-0-	-458	-0-	12221 3		Y	-0-			-0-
09		12060 X	10990	-0-	-1070	-0-	10990 3		Y	-0-			-0-
10		12338 X	10886	-0-	-1452	-0-	10886 3		Y	-0-			-0-
11		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031 3		Y	-0-			-0-
12		12338 X	12121	-0-	-217	-0-	12121 3		Y	-0-			-0-
01		12214 X	11929	-0-	-285	-0-	11929 3		Y	-0-			-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404													
08		9672 X	8888	-0-	-784	-0-	8761 3	127 9	Y	115	112 1		25
09		9360 X	8571	-0-	-789	-0-	8437 3	134 9	Y	122	127 1		20
10		9579 X	9315	-0-	-264	-0-	9188 3	127 9	Y	115	118 1		17
11		8610 X	8276	-0-	-334	-0-	8143 3	133 9	Y	121	118 1		20
12		8897 X	8613	-0-	-284	-0-	8489 3	124 9	Y	113	113 1		20
01		9300 X	7459	-0-	-1841	-0-	7361 3	98 9	Y	89	90 1		19

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342													
08		8835 X	7978	-0-	-857	-0-	7870 3	108 9	Y	98	92 1		21
09		8550 X	8043	-0-	-507	-0-	7926 3	117 9	Y	106	110 1		17
10		8773 X	7586	-0-	-1187	-0-	7483 3	103 9	Y	94	97 1		14
11		8490 X	6889	-0-	-1601	-0-	6781 3	108 9	Y	98	96 1		16
12		8308 X	3064	-0-	-5244	-0-	3019 3	45 9	Y	41	50 1		7
01		8308 X	18	-0-	-8290	-0-	17 3	1 9	Y	1	8 1		-0-

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681													
08		7254 X	7090	-0-	-164	-0-	6987 3	103 9	Y	94	84 1		20
09		6810 X	6016	-0-	-794	-0-	5919 3	97 9	Y	88	94 1		14
10		7037 X	7005	-0-	-32	-0-	6903 3	102 9	Y	93	93 1		14
11		6870 X	6591	-0-	-279	-0-	6484 3	107 9	Y	97	95 1		16
12		7099 X	4347	-0-	-2752	-0-	4280 3	67 9	Y	61	66 1		11
*01		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10108 3	98 9	Y	89	81 1		19

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517													
08		12369 X	10344	-0-	-2025	-0-	10307 3	37 9	Y	34	46 1		48
09		10560 X	7745	-0-	-2815	-0-	7699 3	46 9	Y	42	47 1		43
10		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13929 3	52 9	Y	47	53 1		37
11		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13806 3	56 9	Y	51	60 1		28
12		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12047 3	54 9	Y	49	57 1		20
01		12369 X	11638	-0-	-731	-0-	11582 3	56 9	Y	51			71

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
08		17019 X	15201	-0-	-1818	-0-	15105 3	96 9	Y	87	95 1		90
09		16470 X	15675	-0-	-795	-0-	15584 3	91 9	Y	83	93 1		80
10		17019 X	16357	-0-	-662	-0-	16279 3	78 9	Y	71	97 1		54
11		16230 X	15684	-0-	-546	-0-	15620 3	64 9	Y	58			112
12		16616 X	15765	-0-	-851	-0-	15690 3	75 9	Y	68	96 1		84
01		16368 X	12229	-0-	-4139	-0-	12159 3	70 9	Y	64	98 1		50

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A													
08		11687 X	11282	-0-	-405	-0-	11282 3		Y	-0-			85
09		11310 X	10383	-0-	-927	-0-	10383 3		Y	-0-			85
10		11098 X	9954	-0-	-1144	-0-	9954 3		Y	-0-			85
11		10920 X	10502	-0-	-418	-0-	10502 3		Y	-0-			85
12		11284 X	11073	-0-	-211	-0-	11073 3		Y	-0-			85
01		11284 X	10030	-0-	-1254	-0-	10030 3		Y	-0-			85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14384 X	13847	-0-	-537	-0-	13645 3	202 9	Y	184	179 1		40
09		13920 X	13218	-0-	-702	-0-	13007 3	211 9	Y	192	201 1		31
10		14384 X	14056	-0-	-328	-0-	13855 3	201 9	Y	183	187 1		27
11		14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14467 3	211 9	Y	192	188 1		31
12		13857 X	13696	-0-	-161	-0-	13483 3	213 9	Y	194	191 1		34
01		14043 X	11698	-0-	-2345	-0-	11541 3	157 9	Y	143	146 1		31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407													
08		14508 X	14168	-0-	-340	-0-	13966 3	202 9	Y	184	180 1		40
09		14040 X	13942	-0-	-98	-0-	13724 3	218 9	Y	198	206 1		32
10		14508 X	14188	-0-	-320	-0-	13987 3	201 9	Y	183	188 1		27
11		13710 X	13207	-0-	-503	-0-	12996 3	211 9	Y	192	188 1		31
12		14415 X	13292	-0-	-1123	-0-	13091 3	201 9	Y	183	182 1		32
01		14415 X	13026	-0-	-1389	-0-	12853 3	173 9	Y	157	155 1		34

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048													
08		13454 X	12632	-0-	-822	-0-	12453 3	179 9	Y	163	161 1		35
09		12660 X	12090	-0-	-570	-0-	11900 3	190 9	Y	173	180 1		28
10		13020 X	12685	-0-	-335	-0-	12512 3	173 9	Y	157	162 1		23
11		12480 X	12172	-0-	-308	-0-	11989 3	183 9	Y	166	162 1		27
12		12710 X	12423	-0-	-287	-0-	12237 3	186 9	Y	169	166 1		30
01		12679 X	11868	-0-	-811	-0-	11711 3	157 9	Y	143	142 1		31

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065													
08		13764 X	12491	-0-	-1273	-0-	12447 3	44 9	Y	40	56 1		58
09		13320 X	11897	-0-	-1423	-0-	11842 3	55 9	Y	50	57 1		51
10		12772 X	11960	-0-	-812	-0-	11915 3	45 9	Y	41	60 1		32
11		12360 X	11861	-0-	-499	-0-	11814 3	47 9	Y	43	51 1		24
12		12741 X	12585	-0-	-156	-0-	12531 3	54 9	Y	49	53 1		20
01		12493 X	12057	-0-	-436	-0-	12000 3	57 9	Y	52			72

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855													
08		14632 X	14341	-0-	-291	-0-	14136 3	205 9	Y	186	183 1		40
09		14160 X	13484	-0-	-676	-0-	13462 3	22 9	Y	20	57 1		3
10		14632 X	14199	-0-	-433	-0-	14000 3	199 9	Y	181	157 1		27
11		13950 X	13865	-0-	-85	-0-	13658 3	207 9	Y	188	184 1		31
12		14272 X	14148	-0-	-124	-0-	13936 3	212 9	Y	193	190 1		34
01		14260 X	13658	-0-	-602	-0-	13476 3	182 9	Y	165	163 1		36

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712													
08		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10642 3	59 9	Y	54	55 1		39
09		9990 X	9898	-0-	-92	-0-	9852 3	46 9	Y	42			81
10		10199 X	9333	-0-	-866	-0-	9283 3	50 9	Y	45	57 1		69
11		9990 X	8664	-0-	-1326	-0-	8613 3	51 9	Y	46	56 1		59
12		10323 X	9487	-0-	-836	-0-	9437 3	50 9	Y	45	53 1		51
01		10323 X	7831	-0-	-2492	-0-	7781 3	50 9	Y	45	58 1		38

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848													
08		18724 X	16594	-0-	-2130	-0-	16536 3	58 9	Y	53	76 1		77
09		18120 X	14299	-0-	-3821	-0-	14232 3	67 9	Y	61	76 1		62
10		17391 X	17343	-0-	-48	-0-	17279 3	64 9	Y	58	74 1		46
11		16830 X	16112	-0-	-718	-0-	16048 3	64 9	Y	58	72 1		32
12		16957 X	16449	-0-	-508	-0-	16379 3	70 9	Y	64	70 1		26
01		17329 X	14736	-0-	-2593	-0-	14666 3	70 9	Y	64			90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17050	X	13574	-0-	-3476	-0-	13488 3	86 9	Y	78	82 1			81
09	15870	X	13376	-0-	-2494	-0-	13299 3	77 9	Y	70	83 1			68
10	15097	X	13643	-0-	-1454	-0-	13578 3	65 9	Y	59	82 1			45
11	14100	X	13434	-0-	-666	-0-	13380 3	54 9	Y	49				94
12	14446	X	13494	-0-	-952	-0-	13430 3	64 9	Y	58	80 1			72
01	13826	X	11736	-0-	-2090	-0-	11659 3	77 9	Y	70	87 1			55

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950														
08	16523	X	15086	-0-	-1437	-0-	15003 3	83 9	Y	75	81 1			55
09	15480	X	15284	-0-	-196	-0-	15212 3	72 9	Y	65				120
10	15841	X	14941	-0-	-900	-0-	14862 3	79 9	Y	72	85 1			107
11	15330	X	14086	-0-	-1244	-0-	14005 3	81 9	Y	74	87 1			94
12	15779	X	13785	-0-	-1994	-0-	13710 3	75 9	Y	68	86 1			76
01	15779	X	10908	-0-	-4871	-0-	10840 3	68 9	Y	62	85 1			53

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833														
08	18631	X	17576	-0-	-1055	-0-	17576 3		Y	-0-				-0-
09	17760	X	15749	-0-	-2011	-0-	15749 3		Y	-0-				-0-
10	18073	X	15420	-0-	-2653	-0-	15420 3		Y	-0-				-0-
11	17400	X	16758	-0-	-642	-0-	16758 3		Y	-0-				-0-
12	17980	X	16977	-0-	-1003	-0-	16977 3		Y	-0-				-0-
01	17577	X	11651	-0-	-5926	-0-	11651 3		Y	-0-				-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971														
08	9145	X	7081	-0-	-2064	-0-	7041 3	40 9	N	36	47 1			26
09	8970	X	6941	-0-	-2029	-0-	6909 3	32 9	N	29				55
10	9269	X	7817	-0-	-1452	-0-	7776 3	41 9	N	37	39 1			53
11	8970	X	6112	-0-	-2858	-0-	6077 3	35 9	N	32	43 1			42
12	7378	X	6819	-0-	-559	-0-	6783 3	36 9	N	33	38 1			37
01	7812	X	4214	-0-	-3598	-0-	4188 3	26 9	N	24	40 1			21

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330														
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	26035 3		Y	-0-				-0-
09	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274 3		Y	-0-				-0-
10	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	24792 3		Y	-0-				-0-
11	23340	X	23340	-0-	-0-	-0-	23340 3		Y	-0-				-0-
12	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	22302 3		Y	-0-				-0-
*01	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738 3		Y	-0-				-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432														
08	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-			N	-0-				-0-
09	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860 3		N	-0-				-0-
10	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	25779 3		N	-0-				-0-
11	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	24191 3		N	-0-				-0-
12	26722	X	24204	-0-	-2518	-0-	24204 3		N	-0-				-0-
01	26722	X	23343	-0-	-3379	-0-	23343 3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC				850992												
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090287	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10208	- 10688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093531	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10512	- 10634							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100013	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10519	- 10689							
08	1209 N	936	-0-	-273	-0-	334 1	600 2	2	34 1	Y	2	3				3
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	377 1	646 2	2		Y	-0-					3
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	411 1	740 2	2		Y	3					6
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	332 1	596 2	2		Y	12					18
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	486 1	822 2	2		Y	-0-					18
01	1147 N	743	-0-	-404	-0-	285 1	458 2	2		Y	-0-					18

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 103638	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10682	- 10758							
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	39 1	672 2	2	13 1	Y	10					10
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	37 1	629 2	2		Y	-0-					10
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	544 2	2		Y	-0-					10
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52 1	725 2	2	7 1	Y	2					5
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60 1	761 2	2		Y	-0-					5
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 2	2		Y	-0-					5

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.				WELL #: 1	RRCID -> 122307	COMPL. DATE 03/07/1986	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10454	- 10646							
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	63 1	1094 2	2		Y	-0-					13
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	64 1	1085 2	2		Y	-0-					13
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1	1005 2	2		Y	-0-					13
11	1110 N	996	-0-	-114	-0-	66 1	930 2	2		Y	-0-					13
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	83 1	1054 2	2		Y	-0-					13
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84 1	1028 2	2		Y	-0-					13

LAMBERT				WELL #: 1	RRCID -> 122680	COMPL. DATE 09/05/1986	TOTAL DEPTH 11111	PERF.10781	- 11010							
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2				Y	-0-					24
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2				Y	-0-					24
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2				Y	-0-					24
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2				Y	-0-					24
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2				Y	-0-					24
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2				Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
JACKSON, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 128062		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144430		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745								
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	Y	26	30	1			27
						29	9									
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1675	2	Y	-0-					27
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	2	Y	-0-					27
11	1680 N	974	-0-	-706	-0-	65	1	907	2	Y	2	18	1			11
						2	9									
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					11
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					11

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 2		RRCID -> 144588		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720								
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					28
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					28
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	-0-					28
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	Y	-0-					28
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	1039	2	Y	-0-					28
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144707		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708								
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	288	1	830	2	Y	8	24	1			20
						9	9									
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	131	1	334	2	Y	-0-					20
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	161	1	409	2	Y	-0-					20
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	255	1	628	2	Y	2					22
						2	9									
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	308	1	684	2	Y	14	22	1			14
						15	9									
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	370	1	695	2	Y	-0-					14

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 145081		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694								
08	DLQ G-10	2077	-0-	2077	2077	111	1	1937	2	Y	26	14	1			27
						29	9									
09	DLQ G-10	3788	-0-	3788	5865	211	1	3577	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	8616	165	1	2586	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10	2239	-0-	2239	10855	149	1	2086	2	Y	4	18	1			13
						4	9									
12	13002 X	2147	-0-	-10855	-0-	156	1	1991	2	Y	-0-					13
01	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	164	1	2005	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145472		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	371 1	667 2	Y	2	35 1		3
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	415 1	712 2	Y	-0-			3
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	410 1	739 2	Y	3			6
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	290 1	521 2	Y	10			16
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	478 1	808 2	Y	-0-			16
01	806 N	800	-0-	-6	-0-	307 1	493 2	Y	-0-			16

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 152349		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723				
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	26 1	451 2	Y	5	6 1		6
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25 1	430 2	Y	-0-			6
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	416 2	Y	-0-			6
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	32 1	444 2	Y	1	4 1		3
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	38 1	489 2	Y	-0-			3
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42 1	517 2	Y	-0-			3

KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR GULF COAST LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 850992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	161045	COMPL. DATE	11/30/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483 - 10744		
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	126 1	2204 2	Y	29	11 1	30	
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	32 9	75 1	1279 2	Y	-0-	30	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55 1	856 2	Y	-0-	-0-	30	
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51 1	716 2	Y	1	20 1	11	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1 9	74 1	947 2	Y	-0-	11	
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	68 1	828 2	Y	-0-	-0-	11	
ROGERS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	167065	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	10836	PERF.10418 - 10685		
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	62 1	1074 2	Y	14	16 1	15	
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	15 9	56 1	949 2	Y	-0-	15	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 2	Y	-0-	-0-	15	
11	1110 N	818	-0-	-292	-0-	54 1	762 2	Y	2	10 1	7	
12	1054 N	895	-0-	-159	-0-	2 9	65 1	830 2	Y	-0-	7	
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	77 1	946 2	Y	-0-	-0-	7	
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:	3	RRCID ->	167344	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10444 - 10668		
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	86 1	1502 2	Y	-0-	-0-	6	
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	72 1	1217 2	Y	-0-	-0-	6	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	90 1	1405 2	Y	-0-	-0-	6	
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	68 1	951 2	Y	-0-	-0-	6	
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	6	
01	1240 N	175	-0-	-1065	-0-	13 1	162 2	Y	-0-	-0-	6	
GARNETT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168515	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10481 - 10709		
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	309 1	889 2	Y	8	37 1	26	
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	9 9	348 1	890 2	Y	-0-	26	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	313 1	795 2	Y	-0-	-0-	26	
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	317 1	781 2	Y	4	-0-	30	
12	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	4 9	314 1	699 2	Y	14	30 1	14
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	15 9	295 1	554 2	Y	-0-	14	
JONES, A.G. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	180932	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10607 - 10854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
JACKSON, FRED B.		WELL #:	2	RRCID ->	181903	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11022	PERF.10681 - 10928		
08	14B2 EXT	67	-0-	67	608	14 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
11	608 X	-0-	-0-	-608	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10583 - 10961					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	83 N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10644 - 10894					
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	328	1	1280	2	Y	12	12	1		5
						13	9								
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	513	1	1977	2	Y	9	10	1		4
						10	9								
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	519	1	1853	2	Y	8	7	1		5
						9	9								
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	485	1	1681	2	Y	10	7	1		8
						11	9								
12	2573 N	2037	-0-	-536	-0-	479	1	1547	2	Y	10	10	1		8
						11	9								
01	2387 N	2220	-0-	-167	-0-	522	1	1691	2	Y	6	9	1		5
						7	9								

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10526 - 10798					
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	529	1	1523	2	Y	15	46	1		37
						17	9								
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	534	1	1365	2	Y	-0-				37
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	366	1	930	2	Y	-0-				37
11	1860 N	1090	-0-	-770	-0-	314	1	773	2	Y	3				40
						3	9								
12	1922 N	1329	-0-	-593	-0-	406	1	903	2	Y	18	40	1		18
						20	9								
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	516	1	967	2	Y	-0-				18

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10852		PERF.10498 - 10740					
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	24	30	1		25
						26	9								
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-				25
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1657	2	Y	-0-				25
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	118	1	1661	2	Y	2	16	1		11
						2	9								
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	129	1	1638	2	Y	-0-				11
01	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	114	1	1392	2	Y	-0-				11

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10453 - 10705					
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	17	1	303	2	Y	4	6	1		4
						4	9								
09	480 N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-				4
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-				4
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	1	3	1		2
						1	9								
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-				2
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-				2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199911	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10539	- 10778	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	277	1	498	2	Y	1	30 1	2
						1	9						
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	302	1	519	2	Y	-0-		2
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	316	1	569	2	Y	-3		5
						3	9						
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	229	1	413	2	Y	8		13
						9	9						
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	340	1	576	2	Y	-0-		13
01	806 N	503	-0-	-303	-0-	193	1	310	2	Y	-0-		13

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207854	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10488	- 10696	
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	18 1	24
						25	9						
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1580	2	Y	-0-		24
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	2	Y	-0-		24
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	105	1	1479	2	Y	3	16 1	11
						3	9						
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	127	1	1623	2	Y	-0-		11
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	120	1	1474	2	Y	-0-		11

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207855	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10474	- 10726	
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	34	1	588	2	Y	9	12 1	9
						10	9						
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	2	Y	-0-		9
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-		9
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	30	1	417	2	Y	1	6 1	4
						1	9						
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	25	1	316	2	Y	-0-		4
01	589 N	325	-0-	-264	-0-	25	1	300	2	Y	-0-		4

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	211087	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10463	- 10707	
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	529	1	1524	2	Y	15	54 1	41
						17	9						
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	565	1	1444	2	Y	-0-		41
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	746	1	1897	2	Y	-0-		41
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	600	1	1479	2	Y	6		47
						7	9						
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	510	1	1135	2	Y	23	47 1	23
						25	9						
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	227	1	425	2	Y	-0-		23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	211088	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10502	- 10763	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	Y	16	8 1	16
						18	9						
09	1050 N	406	-0-	-644	-0-	23	1	383	2	Y	-0-		16
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-		16
11	1170 N	718	-0-	-452	-0-	48	1	670	2	Y	-0-	10 1	6
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	Y	-0-		6
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	68	1	834	2	Y	-0-		6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 212336		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745								
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	144	1	415	2	Y	4	15	1			11
						4	9									
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	162	1	415	2	Y	-0-					11
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	212	1	540	2	Y	-0-					11
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	196	1	484	2	Y	2					13
						2	9									
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	259	1	577	2	Y	12	13	1			12
						13	9									
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	332	1	623	2	Y	-0-					12

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 213464		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
JACKSON, FRED B.		WELL #: 7		RRCID -> 216068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10581 - 10851	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	50 1	194 2	Y	12	12 1	5
						13 9					
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	94 1	364 2	Y	9	10 1	4
						10 9					
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	100 1	357 2	Y	8	7 1	5
						9 9					
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	28 1	98 2	Y	10	7 1	8
						11 9					
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	23 1	74 2	Y	10	10 1	8
						11 9					
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	6	9 1	5

BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10573 - 10799	
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	910 1	1635 2	Y	5	61 1	7
						6 9					
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	736 1	1261 2	Y	-0-		7
						10 9					
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	755 1	1361 2	Y	5		12
						6 9					
11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	979 1	1761 2	Y	35		47
						39 9					
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	587 1	992 2	Y	-0-		47
*01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	1106 1	1775 2	Y	-0-		47

JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10619 - 10806	
08	2077 X	2075	-0-	-2	-0-	421 1	1641 2	Y	12	12 1	5
						13 9					
09	1650 X	868	-0-	-782	-0-	177 1	681 2	Y	9	10 1	4
						10 9					
10	1674 X	1262	-0-	-412	-0-	274 1	979 2	Y	8	7 1	5
						9 9					
11	2010 X	1483	-0-	-527	-0-	330 1	1142 2	Y	10	7 1	8
						11 9					
12	2077 X	1560	-0-	-517	-0-	366 1	1183 2	Y	10	10 1	8
						11 9					
01	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	343 1	1110 2	Y	6	9 1	5
						7 9					

JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10617 - 10814	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10873 - 11087	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871 2	3 9	Y	3		45
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-		45
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811 2	4 9	Y	4		49
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	761 2	17 9	Y	15		64
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 2	8 9	Y	7		71
*01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-	63 1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1318 2	6 9	Y	5				63
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-				63
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365 2	6 9	Y	5				68
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1077 2	23 9	Y	21				89
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1346 2	14 9	Y	13				102
01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266 2		Y	-0-	91 1			11

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

08	10329 X	2864	-0-	-7465	-0-	2864 2		Y	-0-				-0-
09	3600 X	2564	-0-	-1036	-0-	2564 2		Y	-0-				-0-
10	3720 X	2616	-0-	-1104	-0-	2609 2	7 9	Y	6				6
11	3600 X	2479	-0-	-1121	-0-	2316 2	163 9	Y	148	91 1			63
12	2976 X	1077	-0-	-1899	-0-	1077 2		Y	-0-				63
01	2852 X	2067	-0-	-785	-0-	2067 2		Y	-0-				63

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-				25
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-				25
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1782 2	4 9	Y	4				29
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1673 2	118 9	Y	107	91 1			45
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-				45
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-				45

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	44 1	336 2	Y	-0-				24
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51 1	399 2	Y	-0-				24
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	26 1	223 2	Y	-0-				24
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	36 1	309 2	Y	-0-				24
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	23 1	304 2	Y	-0-				24
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26 1	251 2	Y	-0-				24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	-0-				51
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 2	Y	-0-				51
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	Y	-0-				51
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y	-0-				51
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	8 1	109 2	Y	-0-				51
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	6 1	59 2	Y	-0-				51

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157955		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718						
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	Y	-0-				33
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	-0-				33
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-				33
11	390 N	157	-0-	-233	-0-	17	1	140	2	Y	-0-				33
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-				33
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	2	Y	-0-				33

ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890						
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	Y	-0-				24
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	2	Y	-0-				24
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	92	1	790	2	Y	-0-				24
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	738	2	Y	-0-				24
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	-0-				24
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	85	1	822	2	Y	-0-				24

ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-				3
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	11	1	96	2	Y	19				22
						21	9								
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	15	1	107	2	Y	1				23
						1	9								
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-				23
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	Y	-0-				23
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				23

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784						
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	56	2	Y	1				1
						1	9								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-				1
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	2	Y	-0-				1
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	Y	-0-				1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				1

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796						
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	271	1	2275	2	Y	-0-				4
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	179	1	1517	2	Y	22				26
						24	9								
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	169	1	1193	2	Y	1				27
						1	9								
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	169	1	1392	2	Y	-0-				27
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	168	1	937	2	Y	-0-				27
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	166	1	1079	2	Y	-0-				27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
ROSS, RALPH		WELL #:		8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	82	1	686	2	Y	-0-		16
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	163	1	1385	2	Y	92		108
						101	9						
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	184	1	1297	2	Y	6		114
						7	9						
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	177	1	1458	2	Y	-0-		114
12	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	188	1	1044	2	Y	-0-		114
*01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	202	1	1313	2	Y	-0-		114

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	219397	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	10040 - 10867	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		4
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	96	2	2	9	Y	2		6
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-		6
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-		6
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-		6
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-		6

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219400	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9270 - 10728	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		2
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-		2
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-		2
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		2
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		2
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-		2

BATON, HOSEA		WELL #:		2	RRCID ->	235204	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10618 - 10718	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168											
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	085512	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9991 - 10167	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEALL, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095320	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10918 - 10501	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168																		
BEALL		WELL #:		2	RRCID ->	105465	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10133 - 10435										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	815	2	Y	5	84	1	22								
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	106 2	1 9	768	2	Y	2			24								
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	112 6	1 9	874	2	Y	5			29								
11	960 X	902	-0-	-58	-0-	106 1	1 9	795	2	Y	1			30								
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	857	2	Y	4			34								
01	992 X	939	-0-	-53	-0-	112 8	1 9	819	2	Y	7			41								
MILLER, VIRGINIA													WELL #:	2	RRCID ->	176779	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9944 - 10391
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	917	2	N	-0-			87								
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	124	1	895	2	N	-0-			87								
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-			87								
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	130	1	978	2	N	-0-			87								
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	-0-			87								
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-			87								
MILLER, VIRGINIA													WELL #:	3	RRCID ->	177747	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9942 - 10218
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
MILLER, VIRGINIA													WELL #:	8	RRCID ->	181219	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9960 - 10259
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
MILLER, VIRGINIA													WELL #:	10	RRCID ->	181370	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9968 - 10271
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	181920	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	10098 - 10402
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	2	N	-0-			13								
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	50	1	358	2	N	-0-			13								
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	-0-			13								
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	-0-			13								
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	2	N	-0-			13								
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	54	1	397	2	N	-0-			13								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	Y	1	31 1	8
09	1230 N	678	-0-	-552	-0-	82	1	595	2	Y	1		9
10	1209 X	786	-0-	-423	-0-	89	1	695	2	Y	2		11
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	93	1	698	2	Y	1		12
12	1209 X	552	-0-	-657	-0-	64	1	486	2	Y	2		14
01	775 X	576	-0-	-199	-0-	69	1	504	2	Y	3		17
						3	9						
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663				
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	282	1	1064	2	N	-0-		63
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	322	1	1175	2	N	-0-		63
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	354	1	1329	2	N	-0-		63
11	1290 N	318	-0-	-972	-0-	86	1	232	2	N	-0-		63
12	1550 N	44	-0-	-1506	-0-	13	1	31	2	N	-0-		63
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		63

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC																
MARTIN																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 871168																
WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-				105
09		300 N	224	-0-	-76	-0-	27	1	197	2	N	-0-				105
10		341 N	264	-0-	-77	-0-	28	1	221	2	N	14				119
							15	9								
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-	107	1		12
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	2	N	-0-				12
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	38	1	277	2	N	-0-				12

GANDY																
WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297																
08		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	116	1	917	2	N	-0-				78
09		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	125	1	898	2	N	-0-				78
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-				78
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	120	1	905	2	N	-0-				78
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	990	2	N	16				94
							18	9								
*01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	136	1	998	2	N	-0-				94

ROSSON-WARD LAND CO.																
WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

BEALL																
WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446																
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	142	1	1118	2	N	20				27
							22	9								
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	147	1	1062	2	N	-0-				27
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	10				37
							11	9								
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	175	1	1310	2	N	3				40
							3	9								
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	222	1	1684	2	N	-0-				40
*01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	224	1	1640	2	N	17				57
							19	9								

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664																
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	152	1	969	2	N	-0-				77
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	154	1	933	2	N	-0-				77
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	156	1	951	2	N	1				78
							1	9								
11		1080 N	787	-0-	-293	-0-	119	1	666	2	N	2				80
							2	9								
12		1116 N	805	-0-	-311	-0-	122	1	683	2	N	-0-				80
01		1116 N	815	-0-	-301	-0-	123	1	692	2	N	-0-				80

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650																
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661								
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	84	1	534	2	N	-0-					35
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	86	1	518	2	N	-0-					35
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	2	N	-0-					35
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	633	2	N	-0-					35
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	576	2	N	-0-					35
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	90	1	502	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678								
08	1023 N	7	-0-	-1016	-0-	1	1	6	2	N	-0-					82
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	3	1	20	2	N	-0-					82
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					82
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 13		RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650								
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-					114
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	133	1	805	2	N	-0-					114
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	134	1	818	2	N	-0-					114
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	144	1	803	2	N	-0-					114
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	139	1	774	2	N	-0-					114
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	168	1	943	2	N	-0-					114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589								
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	145	1	929	2	N	-0-					67
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	2	N	-0-					67
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	126	1	769	2	N	-0-					67
11	1050 N	471	-0-	-579	-0-	71	1	400	2	N	-0-					67
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	115	1	642	2	N	-0-					67
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	201	1	1126	2	N	-0-					67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712								
08	1457 N	805	-0-	-652	-0-	109	1	696	2	N	-0-					60
09	1410 N	738	-0-	-672	-0-	105	1	633	2	N	-0-					60
10	1457 N	662	-0-	-795	-0-	93	1	569	2	N	-0-					60
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-					60
12	775 N	487	-0-	-288	-0-	74	1	413	2	N	-0-					60
01	651 N	362	-0-	-289	-0-	55	1	307	2	N	-0-					60

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635								
08	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	165	1	1057	2	Y	8					48
09	1980 N	1570	-0-	-410	-0-	221	1	1340	2	Y	8					56
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	289	1	1766	2	Y	1	46	1			11
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	292	1	1635	2	Y	3					14
12	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	244	1	1363	2	Y	2					16
01	2046 X	1288	-0-	-758	-0-	195	1	1092	2	Y	1					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	291	1	1858	2	Y	14					40
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	15	9	327	1	Y	12					52
10	1581 X	1574	-0-	-7	-0-	222	1	1352	2	Y	-0-	43	1			9
11	2100 X	785	-0-	-1315	-0-	119	1	665	2	Y	1					10
12	2387 X	744	-0-	-1643	-0-	1	9	113	1	Y	1					11
01	2387 X	499	-0-	-1888	-0-	1	9	75	1	Y	1					12
						1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

08	14B2 EXT	263	-0-	263	625	36	1	227	2	N	-0-					43
09	14B2 EXT	127	-0-	127	752	18	1	109	2	N	-0-					43
10	1418 X	666	-0-	-752	-0-	94	1	572	2	N	-0-					43
11	360 X	296	-0-	-64	-0-	45	1	251	2	N	-0-					43
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-					43
*01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	112	1	630	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	458	1	1731	2	Y	16					43
09	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	18	9	385	1	Y	8					51
10	2418 N	2064	-0-	-354	-0-	9	9	433	1	Y	4					55
11	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	4	9	527	1	Y	11	48	1			18
12	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	12	9	518	1	Y	5					23
*01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	6	9	624	1	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	914	-0-	-2124	-0-	190 1	716 2	Y	7			25
09	2940 X	926	-0-	-2014	-0-	198 1	724 2	Y	4			29
10	2448 X	918	-0-	-1530	-0-	193 1	723 2	Y	2			31
11	960 X	813	-0-	-147	-0-	219 1	590 2	Y	4	27 1		8
12	961 N	740	-0-	-221	-0-	212 1	526 2	Y	2			10
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	176 1	500 2	Y	-0-			10

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	37 1	237 2	N	-0-			68
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	34 1	208 2	N	-0-			68
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			68
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	41 1	228 2	N	-0-			68
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	48 1	271 2	N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

08	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	382 1	1440 2	Y	12			30
09	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	394 1	1440 2	Y	8			38
10	1860 X	1703	-0-	-157	-0-	358 1	1342 2	Y	3			41
11	1800 X	1696	-0-	-104	-0-	456 1	1230 2	Y	9	36 1		14
12	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	497 1	1234 2	Y	5			19
01	1891 X	1833	-0-	-58	-0-	478 1	1355 2	Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	459 1	2938 2	Y	21		87
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	23 9	2981 2	Y	18		105
10	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	492 1	2444 2	Y	1	87 1	19
11	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	20 9	2337 2	Y	4		23
12	3596 X	3196	-0-	-400	-0-	401 1	2707 2	Y	4		27
01	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	418 1	2479 2	Y	3		30
						4 9					
						485 1					
						4 9					
						442 1					
						3 9					

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584		
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	171 1	646 2	Y	6		17
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	7 9	659 2	Y	4		21
10	868 N	686	-0-	-182	-0-	180 1	541 2	Y	1		22
11	810 N	595	-0-	-215	-0-	4 9	432 2	Y	3	19 1	6
12	868 N	707	-0-	-161	-0-	144 1	503 2	Y	2		8
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	160 1	492 2	Y	-0-		8
						3 9					
						202 1					
						2 9					
						174 1					

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651		
08	837 N	674	-0-	-163	-0-	90 1	584 2	Y	-0-		57
09	930 N	607	-0-	-323	-0-	86 1	521 2	Y	-0-		57
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	89 1	542 2	Y	-0-		57
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	92 1	513 2	Y	-0-		57
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	98 1	537 2	Y	-0-		57
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	103 1	575 2	Y	-0-		57

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752		
08	14B2 EXT	681	-0-	681	681	92 1	589 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	605	-0-	605	1286	86 1	519 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	610	-0-	610	1896	86 1	524 2	N	-0-		-0-
11	2436 X	540	-0-	-1896	-0-	82 1	458 2	N	-0-		-0-
12	775 X	605	-0-	-170	-0-	92 1	513 2	N	-0-		-0-
01	682 X	645	-0-	-37	-0-	98 1	547 2	N	-0-		-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651		
08	1023 N	681	-0-	-342	-0-	92 1	589 2	Y	-0-		5
09	930 N	703	-0-	-227	-0-	100 1	603 2	Y	-0-		5
10	837 N	634	-0-	-203	-0-	89 1	545 2	Y	-0-		5
11	660 N	499	-0-	-161	-0-	76 1	423 2	Y	-0-		5
12	713 N	567	-0-	-146	-0-	86 1	481 2	Y	-0-		5
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	83 1	463 2	Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
									CODE		CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	-0-	261	1	1520	2	N	-0-					57
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	-0-	259	1	1293	2	N	-0-					57
10	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	-0-	283	1	1387	2	N	5					62
								6	9									
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	-0-	287	1	1272	2	N	-0-					62
12	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	-0-	262	1	1092	2	N	-0-					62
01	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	-0-	265	1	1070	2	N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	725	-0-	-112	-0-	98	1	627	2	N	-0-			52
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	113	1	682	2	N	-0-			52
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	132	1	807	2	N	-0-			52
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	132	1	737	2	N	-0-			52
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	114	1	635	2	N	-0-			52
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	847	2	N	-0-			52

WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729				
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	925	2	N	-0-			22
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	130	1	650	2	N	-0-			22
10	1116 N	757	-0-	-359	-0-	128	1	629	2	N	-0-			22
11	1050 N	553	-0-	-497	-0-	102	1	451	2	N	-0-			22
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	166	1	690	2	N	-0-			22
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	177	1	713	2	N	-0-			22

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9266 - 10740				
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	108	1	628	2	N	-0-			18
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	121	1	603	2	N	-0-			18
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	132	1	647	2	N	-0-			18
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	115	1	512	2	N	-0-			18
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	130	1	543	2	N	-0-			18
01	775 N	635	-0-	-140	-0-	126	1	509	2	N	-0-			18

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9320 - 10821				
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	2	N	-0-			70
09	540 N	129	-0-	-411	-0-	18	1	111	2	N	-0-			70
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	58	1	355	2	N	-0-			70
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	79	1	444	2	N	-0-			70
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	99	1	550	2	N	-0-			70
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	2	N	-0-			70

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	96	1	561	2	N	-0-	104
09	750 N	524	-0-	-226	-0-	88	1	436	2	N	-0-	104
10	961 N	544	-0-	-417	-0-	92	1	452	2	N	-0-	104
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	N	-0-	104
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	96	1	399	2	N	-0-	104
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	93	1	375	2	N	-0-	104

SANDERS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

THOMPSON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDERS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 212305		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839				
08	14B2 EXT	717	-0-	717	717	97	1	620	2	N	-0-	38
09	14B2 EXT	364	-0-	364	1081	52	1	312	2	N	-0-	38
10	14B2 EXT	599	-0-	599	1680	84	1	515	2	N	-0-	38
11	2188 X	508	-0-	-1680	-0-	77	1	431	2	N	-0-	38
12	1023 X	454	-0-	-569	-0-	69	1	385	2	N	-0-	38
01	713 X	344	-0-	-369	-0-	52	1	292	2	N	-0-	38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	436	-0-	436	436	59 1	376 2		N	1			8
09	14B2 EXT	238	-0-	238	674	1 9	204 2		N	-0-			8
10	14B2 EXT	228	-0-	228	902	34 1	196 2		N	-0-			8
11	1184 X	282	-0-	-902	-0-	32 1	239 2		N	-0-			8
12	651 X	302	-0-	-349	-0-	43 1	256 2		N	-0-			8
01	434 X	324	-0-	-110	-0-	46 1	275 2		N	-0-			8

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

08	14B2 EXT	1109	-0-	1109	1109	150 1	959 2		N	-0-			43
09	14B2 EXT	1235	-0-	1235	2344	175 1	1060 2		N	-0-			43
10	14B2 EXT	1285	-0-	1285	3629	181 1	1104 2		N	-0-			43
11	4929 X	1300	-0-	-3629	-0-	197 1	1103 2		N	-0-			43
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	211 1	1175 2		N	-0-			43
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	242 1	1358 2		N	-0-			43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51 1		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	147 2		N	-0-			-0-
09	300 N	200	-0-	-100	-0-	28 1	172 2		N	-0-			-0-
10	310 N	185	-0-	-125	-0-	26 1	159 2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33 1	186 2		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	162 2		N	-0-			-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

08	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	209 1	1206 2		N	-0-			40
09	2160 N	1319	-0-	-841	-0-	221 1	1098 2		N	-0-			40
10	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	223 1	1095 2		N	-0-			40
11	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	226 1	1001 2		N	-0-			40
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	229 1	957 2		N	-0-			40
01	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	234 1	943 2		N	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168															
THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	96	1			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915									
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					84
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

08	14B2 EXT	1445	-0-	1445	1445	212	1	1233	2	N	-0-						45
09	14B2 EXT	1079	-0-	1079	2524	180	1	899	2	N	-0-						45
10	14B2 EXT	623	-0-	623	3147	106	1	517	2	N	-0-						45
11	3664 X	517	-0-	-3147	-0-	95	1	422	2	N	-0-						45
12	899 N	480	-0-	-419	-0-	93	1	387	2	N	-0-						45
01	620 N	382	-0-	-238	-0-	76	1	306	2	N	-0-						45

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	225	1	1312	2	N	10						55
						11	9										
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	1089	2	N	-0-						55
10	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	229	1	1121	2	N	-0-						55
11	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	214	1	949	2	N	-0-						55
12	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	218	1	908	2	N	-0-						55
01	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	220	1	888	2	N	-0-						55

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	243123	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10124 - 10414	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBBINS "N"		WELL #:		15	RRCID ->	243570	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10697 - 10993	
08	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	197	1	1149	2	N	-0-	55
09	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	217	1	1081	2	N	-0-	55
10	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	238	1	1165	2	N	-0-	55
11	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	230	1	1021	2	N	-0-	55
12	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	211	1	878	2	N	-0-	55
01	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	210	1	845	2	N	-0-	55

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420 - 10890	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	665	-0-	665	665	15	1	650	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	814	-0-	814	1479	19	1	795	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	176	-0-	176	1655	4	1	172	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	111	-0-	111	1766	3	1	108	2	Y	-0-	-0-
*01	1944 X	178	-0-	-1766	-0-	4	1	174	2	Y	-0-	-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530 - 10800	
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	10	1	436	2	Y	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	Y	4	4
						4	9					
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11	1	478	2	Y	4	4
						4	9					
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	Y	5	9
						6	9					

WHITE, WI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610 - 10906	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	546	-0-	546	546	13	1	533	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	143	-0-	143	689	3	1	140	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	73	-0-	73	762	2	1	71	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	834	2	1	70	2	Y	-0-	-0-
*01	1017 X	183	-0-	-834	-0-	4	1	179	2	Y	-0-	-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	095330	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10605 - 10817	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084		- 10372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906		PERF.10560		- 10610				
08	1395 X	1215	-0-	-180	-0-	43	1	1171	2	Y	1					9
						1	9									
09	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1330	2	Y	1					10
						1	9									
10	1488 X	1465	-0-	-23	-0-	53	1	1411	2	Y	1	10	1			1
						1	9									
11	1440 X	1244	-0-	-196	-0-	46	1	1198	2	Y	-0-					1
12	1488 X	1282	-0-	-206	-0-	43	1	1239	2	Y	-0-					1
01	1457 X	1311	-0-	-146	-0-	48	1	1263	2	Y	-0-					1

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10610		- 10660				
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	36	1	990	2	Y	2					12
						2	9									
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	775	2	Y	1					13
						1	9									
10	1116 N	778	-0-	-338	-0-	28	1	749	2	Y	1	12	1			2
						1	9									
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	-0-					2
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					2
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					2

HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10546		- 10596				
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	Y	-0-					-0-
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560		- 10610				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	62	1	1730	2	Y	2 8	88
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	51	1	1635	2	Y	5	93
10	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	54	1	1688	2	Y	2	95
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1598	2	Y	3	98
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1585	2	Y	5	103
01	1736 N	1203	-0-	-533	-0-	46	1	1151	2	Y	5	108

HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	33	1	916	2	Y	-0-	1
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	Y	-0-	1
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	1 1	-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-	-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-	-0-
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	Y	-0-	-0-

STOKER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	173488	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10452 - 10746
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11 9	Y	10	5 8	15
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7 9	Y	6	2 8	19
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7 9	Y	6	18 1	7
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4 9	Y	4		11
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4 9	Y	4		15
01	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1277	2	6 9	Y	5	1 8	19

HOLCOMB "C"		WELL #:		8	RRCID ->	177832	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10640 - 10660
08	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	63	1	1740	2	Y	3 1 8	15
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	2	Y	1	16
10	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	68	1	1807	2	Y	2 15 1	3
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	61	1	1592	2	Y	1	4
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	Y	2	6
01	1891 N	1592	-0-	-299	-0-	58	1	1533	2	Y	1	7

HOLCOMB "C"		WELL #:		9	RRCID ->	180151	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10636 - 10656
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	35	1	954	2	Y	-0-	-0-
09	870 X	831	-0-	-39	-0-	30	1	801	2	Y	-0-	-0-
10	1085 X	870	-0-	-215	-0-	32	1	838	2	Y	-0-	-0-
11	1050 X	874	-0-	-176	-0-	32	1	841	2	Y	1	1
12	992 X	761	-0-	-231	-0-	26	1	733	2	Y	2	3
01	992 X	906	-0-	-86	-0-	33	1	872	2	Y	1	4

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
HEDGE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	181420	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9304 - 10600					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	182876	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11016 - 11026					
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	60	1	2741	2	Y	11	20	1	2	8	4
							12	9									
09	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	53	1	2222	2	Y	9	1	8			12
							10	9									
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	65	1	2734	2	Y	10					22
							11	9									
11	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	51	1	2088	2	Y	5					27
							6	9									
12	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	53	1	2212	2	Y	5	26	1			6
							6	9									
01	2821	X	2019	-0-	-802	-0-	49	1	1963	2	Y	6	1	8			11
							7	9									

SENESAC, NOLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	183018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9212 - 10420					
08	2294	N	1367	-0-	-927	-0-	51	1	1309	2	Y	6	2	8			91
							7	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1753	2	Y	17	99	1	1	8	8
							19	9									
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	87	1	2328	2	Y	8					16
							9	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	59	1	1487	2	Y	11					27
							12	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	Y	13					40
							14	9									
01	2294	N	1946	-0-	-348	-0-	71	1	1861	2	Y	13					53
							14	9									

SENESAC, NOLAN		WELL #:		3 L	RRCID ->	186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10340 - 10350					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10632 - 10642					
08	2697	N	2513	-0-	-184	-0-	2504	2	9	9	Y	8	1	8			50
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	2	3	9	Y	3					53
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2653	2	8	9	Y	7	51	1			9
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	Y	2					11
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	2	6	9	Y	5					16
01	2666	N	2177	-0-	-489	-0-	2175	2	2	9	Y	2					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	914	-0-	-233	-0-	34 1	877 2	Y	3	1 8		42
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60 1	1588 2	Y	15	49 1	1 8	7
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	59 1	1585 2	Y	6			13
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	60 1	1516 2	Y	15			28
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	61 1	1576 2	Y	12			40
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	61 1	1602 2	Y	15			55

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	45 1	1376 2	Y	8	22 1		6
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	52 1	1534 2	Y	11			17
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	44 1	1368 2	Y	9			26
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	48 1	1401 2	Y	8	24 1		10
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	56 1	1779 2	Y	18			28
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	56 1	1801 2	Y	20	29 1		19

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	63 1	1931 2	Y	4	13 1		3
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	80 1	2379 2	Y	6			9
10	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	65 1	2029 2	Y	5			14
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	71 1	2083 2	Y	5	13 1		6
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	78 1	2476 2	Y	-0-			6
*01	3100 N	3526	-0-	426	426	107 1	3419 2	Y	-0-	6 1		-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

08	2232 N	1914	-0-	-318	-0-	60 1	1850 2	Y	4	12 1		3
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	75 1	2233 2	Y	5			8
10	2046 N	1814	-0-	-232	-0-	57 1	1753 2	Y	4			12
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	64 1	1875 2	Y	4	11 1		5
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	46 1	1470 2	Y	9			14
01	1829 N	1011	-0-	-818	-0-	30 1	974 2	Y	6	14 1		6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLLAND, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	202168	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9352 - 10694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	26 4	1 9	1207 2	Y	4	39 1	2 8	10
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	1107 2	Y	8			18
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1176 2	Y	3			21
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	1514 2	Y	5			26
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	914 2	Y	3			29
01	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	26 6	1 9	1040 2	Y	5			34

STOKER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	203284	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9220 - 10674	
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	77 15	1 9	1626 2	Y	14	3 8		44
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	80 12	1 9	1510 2	Y	11	2 8		53
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	73 13	1 9	1484 2	Y	12	50 1		15
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	1659 2	Y	8			23
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1822 2	Y	9			32
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	76 9	1 9	1486 2	Y	8			40

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	206039	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	9342 - 10664	
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	1546 2	Y	10	118 1	2 8	30
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	1287 2	Y	25			55
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1277 2	Y	8			63
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1251 2	Y	12			75
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1247 2	Y	12			87
*01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1192 2	Y	17			104

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206236	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9450 - 10810	
08	1333 X	1185	-0-	-148	-0-	25 7	1 9	1153 2	Y	6	19 1		3
09	1290 X	1051	-0-	-239	-0-	24 7	1 9	1020 2	Y	6			9
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1250 2	Y	8			17
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	1196 2	Y	7			24
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1267 2	Y	7	23 1		8
01	1302 X	1183	-0-	-119	-0-	29 8	1 9	1146 2	Y	7			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 10454 - 10734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 11077		PERF. 9488 - 10824		
08	1333 N	791	-0-	-542	-0-	17 1	771 2	Y	3	27 1	2 8	6
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	22 1	904 2	Y	5			11
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	18 1	752 2	Y	2			13
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	20 1	813 2	Y	8			21
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	15 1	640 2	Y	7			28
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	32 1	1291 2	Y	18			46

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 215039		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8960 - 10280		
08	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	44 1	1344 2	Y	5	12 1		7
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	57 1	1676 2	Y	7	8 1		6
10	2232 N	841	-0-	-1391	-0-	26 1	811 2	Y	4	8 1		2
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18 1	516 2	Y	2			4
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-	4 1		-0-
01	837 N	360	-0-	-477	-0-	11 1	349 2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 219849		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 8996 - 10302		
08	2652 N	2431	-0-	-221	-0-	76 1	2340 2	Y	14	26 1		19
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	76 1	2251 2	Y	13	20 1		12
10	2914 X	2396	-0-	-518	-0-	74 1	2304 2	Y	16	21 1		7
11	2820 X	2300	-0-	-520	-0-	75 1	2211 2	Y	13			20
12	2914 X	2477	-0-	-437	-0-	75 1	2373 2	Y	26	22 1		24
01	2418 X	2055	-0-	-363	-0-	62 1	1971 2	Y	20	27 1		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167								
CULLEN, J.B. UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	222242	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8952 - 10382
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2697 N	2406	-0-	-291	-0-	76 1	2321 2	Y	8	25 1		6
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	9 9	75 1	2218 2	Y	9		15
10	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	10 9	75 1	2331 2	Y	9		24
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	10 9	65 1	1897 2	Y	7	22 1	9
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	8 9	67 1	2129 2	Y	14		23
01	2418 N	1870	-0-	-548	-0-	15 9	56 1	1800 2	Y	13	24 1	12
						14 9						

TUTT, W. R.			WELL #:	3	RRCID ->	222243	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	8884 - 10302

08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	60 1	2135 2	Y	24	12 1	14 8	2
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	26 9	74 1	2185 2	Y	14	8 1	8
10	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	15 9	55 1	1741 2	Y	7	8 1	7
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	8 9	31 1	1019 2	Y	6	11 1	2
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	7 9	42 1	1425 2	Y	20	16 1	6
01	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	22 9	34 1	1185 2	Y	13	8 1	11
						14 9						

CULLEN, J.B. UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	222441	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8990 - 10408

08	2139 N	1619	-0-	-520	-0-	51 1	1550 2	Y	16	54 1		11
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	18 9	50 1	1487 2	Y	17		28
10	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	19 9	63 1	1948 2	Y	21		49
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	23 9	57 1	1669 2	Y	17	45 1	21
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	19 9	46 1	1449 2	Y	9		30
01	2046 N	847	-0-	-1199	-0-	10 9	26 1	815 2	Y	5	30 1	5
						6 9						

HOLCOMB "C"			WELL #:	11	RRCID ->	226237	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10698 - 10718

08	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	78 1	2134 2	Y	9	1 8		69
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	10 9	79 1	2095 2	Y	3		72
10	2449 N	2144	-0-	-305	-0-	3 9	78 1	2058 2	Y	7	70 1	9
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	8 9	83 1	2194 2	Y	2		11
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2 9	72 1	2037 2	Y	3		14
01	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	3 9	77 1	2044 2	Y	1		15
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLCOMB "C"		WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2604 N	2378	-0-	-226	-0-	83 1	2292 2	Y	3	1 8	16
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	92 1	2442 2	Y	1		17
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	94 1	2483 2	Y	2	16 1	3
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	91 1	2385 2	Y	1		4
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	85 1	2415 2	Y	1		5
01	2573 N	2252	-0-	-321	-0-	82 1	2169 2	Y	1		6

TUTT, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356			
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	55 1	1968 2	Y	19	26 1	4
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	64 1	1911 2	Y	24	14 1	14
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	68 1	2138 2	Y	17	14 1	17
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	56 1	1848 2	Y	21	31 1	7
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	56 1	1889 2	Y	21	21 1	7
*01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	50 1	1732 2	Y	15	10 1	12

BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249			
08	4247 X	3404	-0-	-843	-0-	92 1	3283 2	N	26	1 8	140
09	3690 X	3586	-0-	-104	-0-	117 1	3465 2	N	4		144
10	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	101 1	3166 2	N	5		149
11	3570 X	2950	-0-	-620	-0-	87 1	2846 2	N	15		164
12	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	99 1	3322 2	N	11		175
01	3720 X	2895	-0-	-825	-0-	80 1	2797 2	N	16	3 8	187

LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579			
08	2790 X	1526	-0-	-1264	-0-	1522 2	4 9	N	4	4 1	-0-
09	2700 X	1423	-0-	-1277	-0-	1422 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	3100 X	2038	-0-	-1062	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	2779 2	10 9	N	9	9 1	-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2442 2	7 9	N	6	6 1	-0-
*01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2198 2	3 9	N	3	3 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3596 X	2574	-0-	-1022	-0-	81	1	2476	2	Y	15	27 1	20
						17	9						
09	3480 X	3094	-0-	-386	-0-	100	1	2974	2	Y	18	22 1	16
						20	9						
10	3317 X	3153	-0-	-164	-0-	98	1	3031	2	Y	22	27 1	11
						24	9						
11	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	90	1	2647	2	Y	15		26
						17	9						
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	130	1	4126	2	Y	39	28 1	37
						43	9						
*01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	128	1	4083	2	Y	36	43 1	30
						40	9						

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570													
08	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	1921	2	18	9	N	16	16 1	-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	2	7	9	N	6	6 1	-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-		-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1920	2	22	9	N	20	20 1	-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	N	12	12 1	-0-
01	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1937	2	7	9	N	6	6 1	-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190													
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	2	Y	13	12 1	15
						14	9						
09	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	75	1	2219	2	Y	8	16 1	7
						9	9						
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	102	1	3147	2	Y	14	15 1	6
						15	9						
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	12		18
						13	9						
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	109	1	3460	2	Y	25	19 1	24
						28	9						
*01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	108	1	3441	2	Y	23	28 1	19
						25	9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A														
08	2325 X	2122	-0-	-203	-0-	45	1	2057	2	Y	18	50 1	2 8	7
						20	9							
09	2250 X	1882	-0-	-368	-0-	43	1	1821	2	Y	16	1 8		22
						18	9							
10	1984 X	1684	-0-	-300	-0-	39	1	1628	2	Y	15			37
						17	9							
11	1920 X	1247	-0-	-673	-0-	29	1	1204	2	Y	13			50
						14	9							
12	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	39	1	1626	2	Y	15	49 1		16
						17	9							
01	2108 X	1526	-0-	-582	-0-	37	1	1471	2	Y	16	1 8		31
						18	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
08		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	2	29	9	N	26	26	1	-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8	8	1	-0-
10		2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2015	2	32	9	N	29	29	1	-0-
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2039	2	24	9	N	22	22	1	-0-
01		2108 N	2012	-0-	-96	-0-	1991	2	21	9	N	19	19	1	-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326															
08	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	87	1	2667	2	Y	15	30	1	20
							17	9							
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3551	2	Y	20	22	1	18
							22	9							
10	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	96	1	2973	2	Y	20	28	1	10
							22	9							
11	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	85	1	2486	2	Y	13			23
							14	9							
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	95	1	3037	2	Y	26	25	1	24
							29	9							
01	3813	X	2154	-0-	-1659	-0-	65	1	2071	2	Y	16	27	1	13
							18	9							

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300															
08	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	116	1	3539	2	Y	21	28	1	26
							23	9							
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	119	1	3515	2	Y	20	28	1	18
							22	9							
10	3720	X	3184	-0-	-536	-0-	99	1	3062	2	Y	21	28	1	11
							23	9							
11	3330	X	2093	-0-	-1237	-0-	69	1	2012	2	Y	11			22
							12	9							
12	3689	X	1655	-0-	-2034	-0-	50	1	1605	2	Y	-0-	22	1	-0-
01	3782	X	1524	-0-	-2258	-0-	46	1	1478	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	2207	-0-	-769	-0-	69 1	2127 2	Y	10	18 1	13
09	2880 X	2753	-0-	-127	-0-	11 9	2651 2	Y	12	14 1	11
10	2976 X	2362	-0-	-614	-0-	89 1	2276 2	Y	12	18 1	5
11	2880 X	2494	-0-	-386	-0-	13 9	2401 2	Y	10		15
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	73 1	1976 2	Y	19	16 1	18
01	2356 N	1634	-0-	-722	-0-	82 1	1570 2	Y	14	21 1	11
						11 9					
						13 9					
						21 9					
						21 9					
						49 1					
						15 9					

STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012			TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844		
08	2759 X	2408	-0-	-351	-0-	108 1	2279 2	Y	19	7 8	52
09	2400 X	1982	-0-	-418	-0-	21 9	1871 2	Y	11	2 8	61
10	2666 X	2070	-0-	-596	-0-	99 1	1959 2	Y	13	58 1	16
11	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	12 9	2099 2	Y	12		28
12	2418 X	2162	-0-	-256	-0-	97 1	2059 2	Y	13		41
01	2418 X	1875	-0-	-543	-0-	14 9	1771 2	Y	13	1 8	53
						89 1					
						14 9					
						90 1					
						14 9					

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960		
08	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	22743 2	68 9	N	62	10 8	95
09	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	21620 2	70 9	N	64	4 8	155
10	22351 X	21912	-0-	-439	-0-	21846 2	66 9	N	60	184 1	31
11	21630 X	21259	-0-	-371	-0-	21183 2	76 9	N	69		100
12	22351 X	21639	-0-	-712	-0-	21564 2	75 9	N	68		168
01	22351 X	21137	-0-	-1214	-0-	21063 2	74 9	N	67	158 1	75
										2 8	

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 280942		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 11204 - 18818		
08	26970 X	23578	-0-	-3392	-0-	502 1	22868 2	Y	189	90 1	73
09	26100 X	24763	-0-	-1337	-0-	208 9	23980 2	Y	193	183 1	57
10	26970 X	24060	-0-	-2910	-0-	571 1	23357 2	Y	135	92 1	100
11	24780 X	23257	-0-	-1523	-0-	212 9	22544 2	Y	149	184 1	65
12	23994 X	23914	-0-	-80	-0-	554 1	23204 2	Y	143	91 1	117
01	25575 X	23776	-0-	-1799	-0-	149 9	23029 2	Y	159	191 1	78
						164 9				7 8	
						549 1					
						157 9					
						572 1					
						175 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10721	- 17333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	59334 X	52819	-0-	-6515	-0-	1427	1	51199	2	Y	175	229	1	41
09	55680 X	51846	-0-	-3834	-0-	1681	1	49922	2	Y	221	132	1	130
10	57071 X	49568	-0-	-7503	-0-	1525	1	47893	2	Y	136	129	1	137
11	54990 X	46160	-0-	-8830	-0-	1356	1	44605	2	Y	181	257	1	61
12	56823 X	52565	-0-	-4258	-0-	1515	1	50791	2	Y	235	223	1	73
01	53568 X	42743	-0-	-10825	-0-	1183	1	41398	2	Y	147	99	1	1 8 120

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11240	- 18363	
08	29388 X	26429	-0-	-2959	-0-	563	1	25650	2	Y	196	93	1	45 8 74
09	28440 X	26274	-0-	-2166	-0-	606	1	25458	2	Y	191	182	1	28 8 55
10	29388 X	26169	-0-	-3219	-0-	603	1	25419	2	Y	134	89	1	100
11	27030 X	25297	-0-	-1733	-0-	597	1	24536	2	Y	149	183	1	66
12	26443 X	26220	-0-	-223	-0-	607	1	25453	2	Y	145	93	1	118
01	27156 X	25587	-0-	-1569	-0-	616	1	24795	2	Y	160	192	1	8 8 78

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3220	- 3260	
SMITH, B.G. ESTATE														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3220	- 3260	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

VERADO ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10212	- 10433	
BIRD, G. W. EST.														
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-	
09	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			Y	-0-		-0-	
10	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			Y	-0-		-0-	
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-		-0-	
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-		-0-	
01	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3277 2	2 9	Y	2	2 8	22
09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667 2	3 9	Y	3	3 8	22
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2972 2	3 9	Y	3	3 8	22
11		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648 2	2 9	Y	2	2 8	22
12		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2831 2	2 9	Y	2	2 8	22
*01		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3017 2	2 9	Y	2	2 8	22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040												
08		744 N	551	-0-	-193	-0-	551 2		Y	-0-		1
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		1
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-		1
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-		1
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-		1
*01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-		1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		2
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		2
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		Y	-0-		2
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		2
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-		2
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
08		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-		12
09		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-		12
10		1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1599 2		Y	-0-		12
11		1650 X	1525	-0-	-125	-0-	1525 2		Y	-0-		12
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2236 2	1 9	Y	1	1 8	12
01		1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1343 2	1 9	Y	1	1 8	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
08		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2		Y	-0-		14
09		1500 N	1084	-0-	-416	-0-	1084 2		Y	-0-		14
10		1581 N	1184	-0-	-397	-0-	1184 2		Y	-0-		14
11		1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146 2		Y	-0-		14
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-		14
*01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
09		1020 N	989	-0-	-31	-0-	989 2		Y	-0-		-0-
10		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
11		1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		Y	-0-		-0-
*01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
08		1116 N	481	-0-	-635	-0-	481 2		Y	-0-		9
09		1080 N	698	-0-	-382	-0-	698 2		Y	-0-		9
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		9
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333 2	1 9	Y	1		10
12		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		Y	-0-		10
*01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2171 2	1 9	Y	1		11

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-		18
09		990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2	Y	-0-		18
10		1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	2	Y	-0-		18
11		1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2	Y	-0-		18
12		930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2	Y	-0-		18
*01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-		18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	Y	-0-		3
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-		3
10		1209 N	770	-0-	-439	-0-	770	2	Y	-0-		3
11		1170 N	912	-0-	-258	-0-	912	2	Y	-0-		3
12		1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2	Y	-0-		3
*01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	Y	-0-		3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	Y	-0-		25
09		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2	Y	-0-		25
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	Y	-0-		25
11		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2	Y	-0-		25
12		1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2	Y	-0-		25
*01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	-0-		25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1190	-0-	-220	-0-	1190	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1298	-0-	-345	-0-	1298	2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	963	-0-	-507	-0-	963	2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	942	-0-	-360	-0-	942	2	Y	-0-		-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537												
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3 9	Y	3 8	15
09		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2634	2	3 9	Y	3 8	15
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3 9	Y	3 8	15
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2 9	Y	2 8	15
12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2 9	Y	2 8	15
*01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2 9	Y	2 8	15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444												
08		744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2	Y	-0-		8
09		630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2	Y	-0-		8
10		682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2	Y	-0-		8
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2	Y	-0-		8
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-		8
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3457	2	3 9	Y	3 8	4
09		3240 X	2862	-0-	-378	-0-	2861	2	1 9	Y	1 8	4
10		3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2956	2	2 9	Y	2 8	4
11		3360 X	2727	-0-	-633	-0-	2725	2	2 9	Y	2 8	4
12		3472 X	2646	-0-	-826	-0-	2645	2	1 9	Y	1 8	4
01		3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3114	2	2 9	Y	2 8	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2		Y	-0-	13
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2		Y	-0-	13
10	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2		Y	-0-	13
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-	13
12	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1837	2	1 9	Y	1	13
*01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		Y	-0-	13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467												
08	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2		Y	-0-	46
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-	46
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-	46
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-	46
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2		Y	-0-	46
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-	46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047												
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2		Y	-0-	55
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-	55
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		Y	-0-	55
11	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	1075	2		Y	-0-	55
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2		Y	-0-	55
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-	55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
08	5270	X	4126	-0-	-1144	-0-	4126	2		Y	-0-	104
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5494	2	1 9	Y	1	104
10	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	5267	2		Y	-0-	104
11	4980	X	2944	-0-	-2036	-0-	2944	2		Y	-0-	104
12	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	4779	2		Y	-0-	104
01	5673	X	5092	-0-	-581	-0-	5092	2		Y	-0-	104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
08	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	2351	2	2 9	Y	2	30
09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2782	2	1 9	Y	1	30
10	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2		Y	-0-	30
11	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2744	2	1 9	Y	1	30
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2		Y	-0-	30
01	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	2584	2	1 9	Y	1	30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
08	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2610	2		Y	-0-	140
09	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2188	2	1 9	Y	1	140
10	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	2235	2		Y	-0-	140
11	2520	X	2509	-0-	-11	-0-	2508	2	1 9	Y	1	140
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1 9	Y	1	140
*01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	-0-	140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
08	1767	N	818	-0-	-949	-0-	818	2		Y	-0-	15
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2		Y	-0-	15
10	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2		Y	-0-	15
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-	15
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-	15
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-	15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563													
THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10163 - 10449					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	309	2		Y	-0-				27
09	540 N	390	-0-	-150	-0-	-0-	390	2		Y	-0-				27
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	-0-	472	2		Y	-0-				27
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	-0-	239	2		Y	-0-				27
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	-0-	321	2		Y	-0-				27
01	465 N	265	-0-	-200	-0-	-0-	265	2		Y	-0-				27

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10166 - 10473					
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8	82
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			82
10	1023 N	846	-0-	-177	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			82
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			82
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	-0-	832	2			Y	-0-			82
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			82

HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482		PERF. 9220 - 10392					
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	-0-	759	2			N	-0-			250
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	-0-	741	2			N	-0-			250
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-	749	2			N	-0-			250
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	-0-	695	2			N	-0-			250
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			250
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 2A		RRCID -> 109592		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9886 - 10461					
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			9
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			9
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			9
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			9
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			9
01	775 N	622	-0-	-153	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9086 - 10449					
08	2728 X	2410	-0-	-318	-0-	-0-	2404	2	6	9	Y	5	5	8	51
09	2460 X	2236	-0-	-224	-0-	-0-	2233	2	3	9	Y	3	3	8	51
10	2542 X	2316	-0-	-226	-0-	-0-	2313	2	3	9	Y	3	3	8	51
11	2460 X	1904	-0-	-556	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8	51
12	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2	2	8	51
01	2418 X	1523	-0-	-895	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2	2	8	51

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10247 - 10525					
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			9
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			9
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			9
11	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			9
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-			9
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-			9

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10127 - 10404					
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-			22
09	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			22
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			22
11	1770 N	1223	-0-	-547	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			22
12	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8	22
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	-0-	1383	2	1	9	Y	1	1	8	22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
HINKLE, C.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10374	- 10446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-		5	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-		5	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-		5	
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	-0-	538	2	Y	-0-		5	
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-	766	2	Y	-0-		5	
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-		5	

HINKLE, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10154	- 10436	
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	4 9	Y	4	3 8	10
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	2 9	Y	2	2 8	10
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	3 9	Y	3	3 8	10
11	1410 N	1004	-0-	-406	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-		10
12	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-		10
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		10

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160009	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10279	- 10510	
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2	1 9	Y	1		9
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-		9
10	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2	2 9	Y	2		11
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2	2 9	Y	2		13
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-		13
*01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2	2 9	Y	2		15

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		6	RRCID ->	160384	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9724	- 10452	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-		-0-
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	-0-	429	2		Y	-0-		-0-
10	899 N	451	-0-	-448	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		-0-
11	780 N	423	-0-	-357	-0-	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-		-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-		-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161205	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9095	- 10449	
08	2721 N	2523	-0-	-198	-0-	-0-	2522	2	1 9	Y	1	1 8	25
09	2940 X	1744	-0-	-1196	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-		25
10	3038 X	1929	-0-	-1109	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-		25
11	2940 X	1728	-0-	-1212	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-		25
12	2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	-0-	1417	2	1 9	Y	1	1 8	25
01	2511 X	1287	-0-	-1224	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-		25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	161579	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9374	- 9914	
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2	1 9	Y	1	1 8	15
09	1350 X	850	-0-	-500	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		15
10	1147 X	875	-0-	-272	-0-	-0-	875	2		Y	-0-		15
11	1350 N	743	-0-	-607	-0-	-0-	743	2		Y	-0-		15
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	855	2		Y	-0-		15
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	-0-	835	2		Y	-0-		15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	161684	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9340	- 9978	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2	1 9	Y	1	1 8	28
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2	1 9	Y	1	1 8	28
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	3 9	Y	3	3 8	28
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	2 9	Y	2	2 8	28
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-		28
01	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	-0-	1203	2		Y	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2						-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2592 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2622 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		Y				-0-
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y				-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

08	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718 2		Y	-0-			78
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-			78
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-			78
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626 2		Y	-0-			78
12	2077 N	1815	-0-	-262	-0-	1815 2		Y	-0-			78
01	2015 N	1696	-0-	-319	-0-	1696 2		Y	-0-			78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

08	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2		Y	-0-			15
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2		Y	-0-			15
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2		Y	-0-			15
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-			15
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	689 2		Y	-0-			15
01	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2		Y	-0-			15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-			9
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-			9
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730 2	1 9	Y	1			10
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1747 2	2 9	Y	2			12
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		Y	-0-			12
01	1736 N	1265	-0-	-471	-0-	1265 2		Y	-0-			12

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234 2	2 9	Y	2	1 8		13
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-			13
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			13
11	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571 2		Y	-0-			13
12	1147 N	766	-0-	-381	-0-	766 2		Y	-0-			13
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	915 2		Y	-0-			13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

08	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1609 2	4 9	Y	4	4 8		31
09	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	1574 2		Y	-0-			31
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629 2	2 9	Y	2	2 8		31
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-			31
12	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564 2	2 9	Y	2	2 8		31
*01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2240 2	2 9	Y	2	2 8		31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2496 2	3 9	Y	3	3 8		30
09	2400 X	2115	-0-	-285	-0-	2115 2		Y	-0-			30
10	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2357 2	2 9	Y	2	2 8		30
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2466 2	2 9	Y	2	2 8		30
12	2511 X	1923	-0-	-588	-0-	1922 2	1 9	Y	1	1 8		30
01	2511 X	2354	-0-	-157	-0-	2352 2	2 9	Y	2	2 8		30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171020		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2668 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*03	3100 N	3213	-0-	113	113	3212 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*04	2370 N	2063	-0-	-307	-0-	2063 2		Y	-0-		-0-
*05	2449 N	1058	-0-	-1391	-0-	1058 2		Y	-0-		-0-
*06	2370 X	916	-0-	-1454	-0-	916 2		Y	-0-		-0-
*07	2449 X	990	-0-	-1459	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
*08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		-0-
*09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-		-0-
*10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
*11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
*12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINKLE, C.A.		WELL #: 6		RRCID -> 172637		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456			
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1321 2	3 9	Y	3	2 8	17
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1159 2		Y	-0-		17
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-		17
11	1260 N	734	-0-	-526	-0-	734 2		Y	-0-		17
12	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 2		Y	-0-		17
01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2		Y	-0-		17

DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510			
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-		13
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-		13
10	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 2		Y	-0-		13
11	1320 N	960	-0-	-360	-0-	960 2		Y	-0-		13
12	1395 N	969	-0-	-426	-0-	969 2		Y	-0-		13
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-		13

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172823		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464			
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
09	660 N	476	-0-	-184	-0-	476 2		Y	-0-		-0-
10	775 N	554	-0-	-221	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	599 2		Y	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2		Y	-0-		-0-

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175420		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685			
08	2294 X	2078	-0-	-216	-0-	2078 2		Y	-0-		79
09	2220 X	1960	-0-	-260	-0-	1960 2		Y	-0-		79
10	2294 X	2048	-0-	-246	-0-	2048 2		Y	-0-		79
11	2100 X	1879	-0-	-221	-0-	1879 2		Y	-0-		79
12	2170 X	1841	-0-	-329	-0-	1841 2		Y	-0-		79
01	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	1751 2		Y	-0-		79

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 175671		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463			
08	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 2		Y	-0-		105
09	960 N	774	-0-	-186	-0-	774 2		Y	-0-		105
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007 2		Y	-0-		105
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-		105
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-		105
01	992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2		Y	-0-		105

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-		62
09		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2		Y	-0-		62
10		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301 2		Y	-0-		62
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-		62
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223 2		Y	-0-		62
*01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-		62

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A												
08		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2931 2	3 9	Y	3	3 8	4
09		2340 N	2228	-0-	-112	-0-	2227 2	1 9	Y	1	1 8	4
10		2542 N	2007	-0-	-535	-0-	2005 2	2 9	Y	2	2 8	4
11		2490 N	1638	-0-	-852	-0-	1637 2	1 9	Y	1	1 8	4
12		2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1992 2		Y	-0-		4
01		2015 N	1692	-0-	-323	-0-	1691 2	1 9	Y	1	1 8	4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A												
08		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2		Y	-0-		56
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-		56
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-		56
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-		56
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		Y	-0-		56
*01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 2	1 9	Y	1	1 8	56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A												
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		Y	-0-		10
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-		10
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-		10
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-		10
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-		10
*01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657 2	1 9	Y	1	1 8	10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A												
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-		17
09		1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307 2		Y	-0-		17
10		1891 N	1429	-0-	-462	-0-	1429 2		Y	-0-		17
11		1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1156 2		Y	-0-		17
12		1364 N	1065	-0-	-299	-0-	1065 2		Y	-0-		17
01		1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1102 2		Y	-0-		17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488												
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-		8
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376 2	1 9	Y	1	1 8	8
10		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084 2		Y	-0-		8
11		2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1974 2		Y	-0-		8
12		2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1993 2	1 9	Y	1	1 8	8
01		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	2004 2		Y	-0-		8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820												
08		2821 N	1677	-0-	-1144	-0-	1675 2	2 9	Y	2	2 8	18
09		2130 N	1625	-0-	-505	-0-	1623 2	2 9	Y	2	2 8	18
10		2139 N	1652	-0-	-487	-0-	1652 2		Y	-0-		18
11		1620 N	1167	-0-	-453	-0-	1167 2		Y	-0-		18
12		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1439 2	1 9	Y	1	1 8	18
01		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1630 2	3 9	Y	3	3 8	18

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1913	2	Y	-0-		106
09		1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2	Y	-0-		106
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	Y	-0-		106
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	Y	-0-		106
12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	Y	-0-		106
01		1798 N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2	Y	-0-		106

FREEMAN, J.B. "A"												
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934												
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	-0-		-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-		-0-
*10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	Y	-0-		-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2	Y	-0-		-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-		-0-
01		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680												
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2 9 Y	2	2 8	18
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2 9 Y	2	2 8	18
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-		18
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	-0-		18
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1 9 Y	1	1 8	18
01		1209 N	726	-0-	-483	-0-	725	2	1 9 Y	1	1 8	18

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196												
08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	Y	-0-		21
09		2040 N	1785	-0-	-255	-0-	1785	2	Y	-0-		21
10		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2	Y	-0-		21
11		2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915	2	Y	-0-		21
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2 9 Y	2	2 8	21
*01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2 9 Y	2	2 8	21

BIRD, G. W. ESTATE												
WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095												
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	Y	-0-		20
09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	Y	-0-		20
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2 9 Y	2	2 8	20
11		1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	2	Y	-0-		20
12		2046 N	1031	-0-	-1015	-0-	1030	2	1 9 Y	1	1 8	20
01		2046 N	1158	-0-	-888	-0-	1158	2	Y	-0-		20

HINKLE, C.A.												
WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224												
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1 9 Y	1		13
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	Y	-0-		13
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		13
11		660 N	490	-0-	-170	-0-	490	2	Y	-0-		13
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-		13
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-		13

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206												
08		1581 N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2	Y	-0-		7
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-		7
10		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2	Y	-0-		7
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-		7
12		1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	2	Y	-0-		7
*01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-		7

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	21
09		1620 N	1374	-0-	-246	-0-	1374	2			Y	21
10		1674 N	1402	-0-	-272	-0-	1402	2			Y	21
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	21
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	21
*01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094												
08		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3507	2	2	9	Y	38
09		3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3494	2	1	9	Y	38
10		3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			Y	38
11		3600 X	3248	-0-	-352	-0-	3247	2	1	9	Y	38
12		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			Y	38
01		3627 X	3350	-0-	-277	-0-	3349	2	1	9	Y	38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546												
08		2852 X	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			Y	79
09		2760 X	2406	-0-	-354	-0-	2406	2			Y	79
10		2852 X	2313	-0-	-539	-0-	2313	2			Y	79
11		2550 X	1786	-0-	-764	-0-	1786	2			Y	79
12		2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			Y	79
01		2325 N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			Y	79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482												
08		2139 X	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			Y	72
09		2070 X	1975	-0-	-95	-0-	1974	2	1	9	Y	72
10		2139 X	1150	-0-	-989	-0-	1150	2			Y	72
11		1980 X	1317	-0-	-663	-0-	1317	2			Y	72
12		2046 X	1225	-0-	-821	-0-	1225	2			Y	72
01		2046 X	1241	-0-	-805	-0-	1241	2			Y	72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460												
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	240
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1945	2	22	9	N	260
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	260
11		2190 N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	260
12		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	260
01		2480 N	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			N	260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530												
08		3844 X	3228	-0-	-616	-0-	3224	2	4	9	Y	21
09		3870 X	3373	-0-	-497	-0-	3371	2	2	9	Y	21
10		3999 X	3441	-0-	-558	-0-	3438	2	3	9	Y	21
11		3870 X	3742	-0-	-128	-0-	3740	2	2	9	Y	21
12		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	21
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			213841		3 8	213859

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100												
08		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	Y	34
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	34
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	Y	34
11		3000 N	3942	-0-	942	942	3940	2	2	9	Y	34
12		3100 N	3693	-0-	593	1535	3691	2	2	9	Y	34
*01		3100 N	3162	-0-	62	1597	3160	2	2	9	Y	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	3195	-0-	95	95	3193 2	2 9	N	2	2 8		160
09		2638 N	2543	-0-	-95	-0-	2543 2		N	-0-			160
10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			160
11		2670 X	2084	-0-	-586	-0-	2083 2	1 9	N	1	1 8		160
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			160
*01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3297 2	4 9	N	4	4 8		160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274													
*02		3136 X	2571	-0-	-565	-0-	2571 2		Y	-0-			23
*03		3441 X	3244	-0-	-197	-0-	3243 2	1 9	Y	1	1 8		23
*04		3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3242 2	1 9	Y	1	1 8		23
*05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3225 2	1 9	Y	1	1 8		23
*06		3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2859 2	1 9	Y	1	1 8		23
*07		3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3031 2	4 9	Y	4	1 8		26
*08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3493 2	2 9	Y	2			28
*09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3555 2	1 9	Y	1	1 8		28
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3773 2	2 9	Y	2			25
*11		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3072 2	3 9	Y	3	1 8		32
*12		3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247 2		Y	-0-			32
*01		3782 X	2625	-0-	-1157	-0-	2623 2	2 9	Y	2			34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372													
08		1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1673 2	1 9	Y	1	1 8		4
09		2160 N	1440	-0-	-720	-0-	1439 2	1 9	Y	1	1 8		4
10		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1717 2	1 9	Y	1	1 8		4
11		1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1541 2	1 9	Y	1	1 8		4
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			4
01		1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1534 2	1 9	Y	1	1 8		4

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512													
08		3100 N	5250	-0-	2150	2829	5246 2	4 9	Y	4	4 8		10
09		3000 N	5011	-0-	2011	4840	5008 2	3 9	Y	3	3 8		10
10		10442 X	5602	-0-	-4840	-0-	5598 2	4 9	Y	4	4 8		10
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4950 2	2 9	Y	2	2 8		10
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5035 2	2 9	Y	2	2 8		10
01		2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1092 2	3 9	Y	3	3 8		10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452													
08		3100 N	3118	-0-	18	18	3115 2	3 9	Y	3	3 8		39
09		3000 N	3188	-0-	188	206	3182 2	6 9	Y	5	5 8		39
10		3100 N	3375	-0-	275	481	3373 2	2 9	Y	2	2 8		39
11		3137 X	2656	-0-	-481	-0-	2654 2	2 9	Y	2	2 8		39
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2533 2	1 9	Y	1	1 8		39
*01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2219 2	2 9	Y	2	2 8		39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440													
08		1643 N	1236	-0-	-407	-0-	1234 2	2 9	Y	2	1 8		15
09		1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1273 2		Y	-0-			15
10		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1113 2	2 9	Y	2	2 8		15
11		1200 N	720	-0-	-480	-0-	720 2		Y	-0-			15
12		1302 N	986	-0-	-316	-0-	986 2		Y	-0-			15
01		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	2	2	9	Y	2	20
09		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-	20
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	Y	2	20
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	20
12		1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1338	2	1	9	Y	1	20
*01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	1	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746													
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-	40
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-	40
10		2108 N	1448	-0-	-660	-0-	1446	2	2	9	Y	2	40
11		1620 N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-	40
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-	40
*01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-	40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576													
08		1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	-0-	34
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	34
10		1426 N	675	-0-	-751	-0-	675	2			Y	-0-	34
11		900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2			Y	-0-	34
12		1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2			Y	-0-	34
01		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-	34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286													
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-	8
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-	8
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2617	2	2	9	Y	2	8
11		1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584	2			Y	-0-	8
12		1984 N	1052	-0-	-932	-0-	1052	2			Y	-0-	8
01		1984 N	1092	-0-	-892	-0-	1092	2			Y	-0-	8

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536													
08		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	Y	3	25
09		3000 N	3044	-0-	44	44	3038	2	6	9	Y	5	25
10		3073 N	3029	-0-	-44	-0-	3025	2	4	9	Y	4	25
11		3000 N	3230	-0-	230	230	3228	2	2	9	Y	2	25
12		3833 X	3603	-0-	-230	-0-	3601	2	2	9	Y	2	25
*01		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308													
08		2601 N	2229	-0-	-372	-0-	2226	2	3	9	Y	3	4
09		1980 N	715	-0-	-1265	-0-	715	2			Y	-0-	4
10		2046 X	797	-0-	-1249	-0-	797	2			Y	-0-	4
11		1980 X	664	-0-	-1316	-0-	664	2			Y	-0-	4
12		2046 X	949	-0-	-1097	-0-	949	2			Y	-0-	4
01		2046 X	608	-0-	-1438	-0-	608	2			Y	-0-	4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186													
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1841	2	6	9	Y	5	30
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3	30
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	Y	3	30
11		1770 N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			Y	-0-	30
12		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	2	9	Y	2	30
01		1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1798	2	2	9	Y	2	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3478	2	2	9	Y	2
09		2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			Y	-0-
10		2821 X	2751	-0-	-70	-0-	2751	2			Y	-0-
11		3300 X	2796	-0-	-504	-0-	2795	2	1	9	Y	1
12		3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			Y	-0-
01		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2981	2	1	9	Y	1

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444												
08		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	Y	3
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	Y	5
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404	2	2	9	Y	2
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3853	2	2	9	Y	2
12		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	2	2	9	Y	2
*01		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539												
08		1643 N	1138	-0-	-505	-0-	1138	2			Y	-0-
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-
10		1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2			Y	-0-
11		1110 N	879	-0-	-231	-0-	879	2			Y	-0-
12		1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-
01		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	2			Y	-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520												
08		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3081	2	2	9	Y	2
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-
10		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			Y	-0-
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	Y	2
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2	9	Y	2
*01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	Y	2

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
08		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2867	2	2	9	Y	2
09		2520 N	2441	-0-	-79	-0-	2439	2	2	9	Y	2
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	Y	2
11		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2	9	Y	2
12		2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2364	2	1	9	Y	1
01		2604 N	2192	-0-	-412	-0-	2191	2	1	9	Y	1

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
08		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1236	2	2	9	Y	2
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	Y	3
11		1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1037	2	1	9	Y	1
12		1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1262	2			Y	-0-
01		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			Y	-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490												
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-
09		1170 N	875	-0-	-295	-0-	875	2			Y	-0-
10		1426 N	952	-0-	-474	-0-	952	2			Y	-0-
11		1200 N	821	-0-	-379	-0-	821	2			Y	-0-
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-
01		961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2995	2	2	9	Y	2	45
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		2964	2	1	9	Y	1	45
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		3099	2			Y	-0-	45
11		2880 X	2796	-0-	-84	-0-		2795	2	1	9	Y	1	45
12		2976 N	2628	-0-	-348	-0-		2628	2			Y	-0-	45
01		2976 N	2825	-0-	-151	-0-		2824	2	1	9	Y	1	45

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476														
08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2026	2	1	9	Y	1	33
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2			Y	-0-	33
10		1612 N	1570	-0-	-42	-0-		1569	2	1	9	Y	1	33
11		1950 N	1663	-0-	-287	-0-		1663	2			Y	-0-	33
12		1736 N	1709	-0-	-27	-0-		1709	2			Y	-0-	33
01		1581 N	490	-0-	-1091	-0-		488	2	2	9	Y	2	33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454														
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		2998	2	3	9	Y	3	21
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		2543	2	3	9	Y	3	21
10		1736 N	1343	-0-	-393	-0-		1343	2			Y	-0-	21
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1837	2			Y	-0-	21
12		1736 N	1526	-0-	-210	-0-		1525	2	1	9	Y	1	21
*01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1659	2	1	9	Y	1	21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300														
08		341 N	173	-0-	-168	-0-		173	2			Y	-0-	42
09		270 N	175	-0-	-95	-0-		175	2			Y	-0-	42
10		465 N	290	-0-	-175	-0-		290	2			Y	-0-	42
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			Y	-0-	42
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			Y	-0-	42
*01		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2			Y	-0-	42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444														
08		1922 X	1479	-0-	-443	-0-		1479	2			Y	-0-	25
09		1860 X	1437	-0-	-423	-0-		1437	2			Y	-0-	25
10		1922 X	1337	-0-	-585	-0-		1337	2			Y	-0-	25
11		1470 X	1461	-0-	-9	-0-		1461	2			Y	-0-	25
12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2			Y	-0-	25
*01		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-		1948	2			Y	-0-	25

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092														
08		899 N	565	-0-	-334	-0-		565	2			Y	-0-	46
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	2			Y	-0-	46
10		806 N	723	-0-	-83	-0-		723	2			Y	-0-	46
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			Y	-0-	46
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			Y	-0-	46
*01		784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2			Y	-0-	46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524														
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2			Y	-0-	-0-
09		720 N	671	-0-	-49	-0-		671	2			Y	-0-	-0-
10		930 N	736	-0-	-194	-0-		736	2			Y	-0-	-0-
11		900 N	650	-0-	-250	-0-		650	2			Y	-0-	-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2			Y	-0-	-0-
*01		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-		31
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-		31
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	2	8	31
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	2	8	31
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-		31
*01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-		31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560													
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3659	2		Y	3	8	34
09		2820 X	2461	-0-	-359	-0-	2459	2		Y	2	8	34
10		2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2710	2		Y	3	8	34
11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3408	2		Y	2	8	34
12		2914 X	2372	-0-	-542	-0-	2370	2		Y	2	8	34
01		2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	1691	2		Y	1	8	34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466													
08		3100 N	3348	-0-	248	248	3345	2		Y	3	8	25
09		2493 N	2245	-0-	-248	-0-	2243	2		Y	2	8	25
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	2	8	25
11		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	1	8	25
12		2232 X	1980	-0-	-252	-0-	1979	2		Y	1	8	25
01		2232 X	2211	-0-	-21	-0-	2209	2		Y	2	8	25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506													
08		3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	2349	2		Y	5	8	72
09		2730 X	2547	-0-	-183	-0-	2544	2		Y	3	8	72
10		2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2635	2		Y	3	8	72
11		2760 X	2739	-0-	-21	-0-	2738	2		Y	1	8	72
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	2		Y	3	8	72
*01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	4	8	72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430													
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2		N	2	8	45
09		990 N	682	-0-	-308	-0-	681	2		N	1	8	45
10		930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2		N	-0-		45
11		870 N	663	-0-	-207	-0-	663	2		N	-0-		45
12		713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2		N	-0-		45
*01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424													
08		2356 X	2256	-0-	-100	-0-	2255	2		Y	1	8	111
09		2340 X	2153	-0-	-187	-0-	2151	2		Y	2	8	111
10		2449 X	2196	-0-	-253	-0-	2194	2		Y	2	8	111
11		2370 X	1896	-0-	-474	-0-	1894	2		Y	2	8	111
12		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	1	8	111
*01		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	2	8	111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618													
08		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	4	8	26
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	2	8	26
10		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2		Y	3	8	26
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	2	8	26
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2		Y	2	8	26
*01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	2	8	26

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
DELTA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246496		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2015 N	1032	-0-	-983	-0-	1032 2		Y	-0-	20
09	1440 N	814	-0-	-626	-0-	814 2		Y	-0-	20
10	1674 N	864	-0-	-810	-0-	864 2		Y	-0-	20
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2		Y	-0-	20
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 2		Y	-0-	20
01	868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		Y	-0-	20

HINKLE, C.A.		WELL #: 11		RRCID -> 246661		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-	-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-	-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-	-0-
11	840 N	546	-0-	-294	-0-	546 2		Y	-0-	-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		Y	-0-	-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-	-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 249378		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006		
08	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1317 2	2 9	Y	2 8	39
09	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1293 2	2 9	Y	2 8	39
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 2		Y	-0-	39
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-	39
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 2	1 9	Y	1 8	39
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1569 2	3 9	Y	3 8	39

DELTA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257046		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546		
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-	39
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179 2	2 9	Y	2 8	39
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2191 2	4 9	Y	4 8	39
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900 2	2 9	Y	2 8	39
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854 2	2 9	Y	2 8	39
*01	3100 N	3177	-0-	77	77	3175 2	2 9	Y	2 8	39

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 257049		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430		
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3123 2	2 9	Y	2 8	75
09	3330 X	2926	-0-	-404	-0-	2926 2		Y	-0-	75
10	3441 X	2553	-0-	-888	-0-	2552 2	1 9	Y	1 8	75
11	3330 X	3141	-0-	-189	-0-	3140 2	1 9	Y	1 8	75
12	3131 X	2855	-0-	-276	-0-	2854 2	1 9	Y	1 8	75
01	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2778 2	2 9	Y	2 8	75

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257445		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454		
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893 2	1 9	Y	1 8	122
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844 2	1 9	Y	1 8	122
10	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641 2		Y	-0-	122
11	1830 N	1050	-0-	-780	-0-	1050 2		Y	-0-	122
12	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1488 2		Y	-0-	122
01	1643 N	1250	-0-	-393	-0-	1250 2		Y	-0-	122

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 257720		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458		
08	3100 N	4313	-0-	1213	1894	4310 2	3 9	Y	3 8	32
09	3000 N	3039	-0-	39	1933	3036 2	3 9	Y	3 8	32
10	5225 X	3292	-0-	-1933	-0-	3288 2	4 9	Y	4 8	32
11	2730 X	1959	-0-	-771	-0-	1958 2	1 9	Y	1 8	32
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2823 2	2 9	Y	2 8	32
01	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	2793 2	2 9	Y	2 8	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	29018 2	11 9	N	10	10 8		72
09	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	25716 2	9 9	N	8	8 8		72
10	26474 X	25322	-0-	-1152	-0-	25314 2	8 9	N	7	7 8		72
11	28080 X	24445	-0-	-3635	-0-	24435 2	10 9	N	9	9 8		72
12	29016 X	24552	-0-	-4464	-0-	24542 2	10 9	N	9	9 8		72
01	29016 X	22937	-0-	-6079	-0-	22920 2	17 9	N	15	15 8		72

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

08	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	39099 2		N	-0-			422
09	35850 X	35222	-0-	-628	-0-	35222 2		N	-0-			422
10	36146 X	34389	-0-	-1757	-0-	34389 2		N	-0-			422
11	37830 X	32786	-0-	-5044	-0-	32786 2		N	-0-			422
12	39091 X	33310	-0-	-5781	-0-	33310 2		N	-0-			422
01	39091 X	31009	-0-	-8082	-0-	31009 2		N	-0-			422

WILSON RESOURCES, INC. 930315
 WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

08	1085 N	603	-0-	-482	-0-	6 1	597 2	N	-0-			112
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11 1	1127 2	N	-0-			112
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	8 1	828 2	N	1			113
11	570 N	450	-0-	-120	-0-	4 1	444 2	N	2			115
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11 1	1138 2	N	-0-			115
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	9 1	873 2	N	-0-			115

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	22 1	2234 2	N	19			77
09	2310 N	1217	-0-	-1093	-0-	12 1	1198 2	N	6			83
10	2201 N	1372	-0-	-829	-0-	14 1	1352 2	N	5			88
11	2190 N	1181	-0-	-1009	-0-	12 1	1169 2	N	-0-			88
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	12 1	1168 2	N	5			93
01	1364 N	701	-0-	-663	-0-	7 1	694 2	N	-0-			93

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	22 1	2160 2	Y	3			132
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	16 1	1614 2	Y	1			133
10	2108 N	1494	-0-	-614	-0-	15 1	1475 2	Y	4			137
11	2040 N	1076	-0-	-964	-0-	11 1	1065 2	Y	-0-			137
12	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	11 1	1066 2	Y	2			139
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	15 1	1539 2	Y	-0-			139

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. JACOBS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 126299		COMPL. DATE 01/07/1988			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	1526	-0-	-892	-0-	15	1	1476	2	N	32		291
09	2340 X	1914	-0-	-426	-0-	35	9	1878	2	N	15		306
10	2046 X	1440	-0-	-606	-0-	19	1	1424	2	N	2		308
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	17	9	2093	2	N	18	180 1	146
12	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	14	1	1819	2	N	11		157
*01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2	9	2398	2	N	20		177
						24	1						
						22	9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129889		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666				
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3799	2	Y	6		153
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	7	9	2047	2	Y	5		158
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	20	1	2410	2	Y	14		172
11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6	9	6077	2	Y	-0-		172
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	24	1	4682	2	Y	6		178
*01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	15	9	1675	2	Y	-0-		178
						61	1						
						47	1						
						7	9						
						17	1						

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133279		COMPL. DATE 01/06/1990			TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666				
08	1147 N	774	-0-	-373	-0-	8	1	765	2	N	1		341
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1	9	986	2	N	30	189 1	182
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	10	1	1077	2	N	36		218
11	750 N	605	-0-	-145	-0-	33	9	582	2	N	15		233
12	1054 N	936	-0-	-118	-0-	11	1	906	2	N	19		252
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	40	9	1222	2	N	34	188 1	98
						6	1						
						17	9						
						9	1						
						21	9						
						12	1						
						37	9						

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133280		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621				
08	1116 N	431	-0-	-685	-0-	4	1	426	2	Y	1		78
09	930 N	801	-0-	-129	-0-	1	9	793	2	Y	-0-		78
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	8	1	931	2	Y	3		81
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	9	1	745	2	Y	-0-		81
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	3	9	806	2	Y	1		82
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	2	Y	-0-		82
						8	1						
						1	9						
						10	1						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
 WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	780	-0-	-677	-0-	8 1	769 2	N	3		158
						3 9					
09	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	13 1	1314 2	N	2		160
						2 9					
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	25 1	2456 2	N	19		179
						21 9					
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	22 1	2247 2	N	9		188
						10 9					
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16 1	1612 2	N	-0-		188
01	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	15 1	1484 2	N	10		198
						11 9					

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

08	1240 N	802	-0-	-438	-0-	8 1	793 2	Y	1		51
						1 9					
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	14 1	1415 2	Y	8		59
						9 9					
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	15 1	1546 2	Y	6		65
						7 9					
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	4 1	365 2	Y	1		66
						1 9					
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	13 1	1261 2	Y	1		67
						1 9					
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	13 1	1341 2	Y	13		80
						14 9					

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

08	682 N	545	-0-	-137	-0-	5 1	540 2	Y	-0-		54
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5 1	547 2	Y	-0-		54
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	9 1	933 2	Y	-0-		54
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	6 1	558 2	Y	-0-		54
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6 1	571 2	Y	-0-		54
01	930 N	582	-0-	-348	-0-	6 1	575 2	Y	1		55
						1 9					

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	13 1	1267 2	Y	-0-		83
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	12 1	1200 2	Y	-0-		83
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	11 1	1085 2	Y	-0-		83
11	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	10 1	1034 2	Y	1		84
						1 9					
12	1240 N	900	-0-	-340	-0-	9 1	891 2	Y	-0-		84
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	10 1	960 2	Y	3		87
						3 9					

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16 1	1623 2	Y	3		92
						3 9					
09	1440 N	1087	-0-	-353	-0-	11 1	1073 2	Y	3		95
						3 9					
10	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	13 1	1329 2	Y	8		103
						9 9					
11	1440 N	434	-0-	-1006	-0-	4 1	430 2	Y	-0-		103
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	11 1	1099 2	Y	2		105
						2 9					
01	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	12 1	1236 2	Y	-0-		105

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315												
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	Y	2			99
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	7			106
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	14	1	1384	2	Y	5			111
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	7	1	697	2	Y	1			112
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1163	2	Y	1			113
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	9	1	874	2	Y	8			121

XTO ENERGY INC.		945936												
GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426					
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-			58
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	278	2	9	9	Y	8			66
10	837 N	177	-0-	-660	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	62	1	4
11	1440 N	246	-0-	-1194	-0-	246	2			Y	-0-			4
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			4
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			4

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543					
08	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	49	1	1535	2	Y	-0-			121
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	46	1	1498	2	Y	-0-			121
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	46	1	1477	2	Y	41	152	1	10
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	44	1	1450	2	Y	-0-			10
12	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-			10
01	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	43	1	1325	2	Y	25			35

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693					
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	35	1	622	2	Y	6			14
09	900 N	859	-0-	-41	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			14
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-			14
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	Y	-0-			14
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	Y	-0-			14
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	11			25

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562					
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	38	1	677	2	Y	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	31	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	425	-0-	-265	-0-	26	1	399	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	2	Y	-0-			-0-
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEARSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 087342		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	50 1	1421 2	Y	-0-
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369 2		Y	-0-
12	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372 2		Y	-0-
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 2		Y	-0-

TOON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 087540		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540	
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	10 1	181 2	Y	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 2	Y	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	Y	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	16 1	293 2	Y	-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	317 2	Y	-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430	
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	13 1	405 2	N	-0-
09	420 N	54	-0-	-366	-0-	2 1	52 2	N	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	26 1	849 2	N	15
						17 9			42
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	25 1	813 2	N	-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43 1	1385 2	N	-0-
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	28 1	909 2	N	-0-

LAIRD, MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 097407		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515	
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	14 1	446 2	Y	-0-
09	450 N	172	-0-	-278	-0-	5 1	167 2	Y	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24 1	768 2	Y	19
						21 9			114
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	Y	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	17 1	563 2	Y	-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	14 1	437 2	Y	-0-

HENDERSON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 097652		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620	
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	24 1	387 2	Y	-0-
09	810 N	542	-0-	-268	-0-	55 1	487 2	Y	-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	11 1	245 2	Y	-0-
11	390 N	202	-0-	-188	-0-	8 1	194 2	Y	-0-
12	558 N	195	-0-	-363	-0-	5 1	190 2	Y	-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	1 1	198 2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098603		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789	
08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	110 1	1521 2	Y	50
						55 9			60
09	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	100 1	1431 2	Y	55
						61 9			27
10	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	103 1	1410 2	Y	49
						54 9			67
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	108 1	1389 2	Y	61
						67 9			61
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	105 1	1329 2	Y	39
						43 9			29
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	113 1	1487 2	Y	75
						83 9			96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	91	1	1266	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	1193	-0-	-157	-0-	78	1	1115	2	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	73	1	998	2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	94	1	1210	2	Y	-0-		-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1160	2	Y	-0-		-0-
*01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	2	Y	-0-		-0-
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	118	1	1695	2	Y	-0-		-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	119	1	1620	2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-		-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	116	1	1473	2	Y	-0-		-0-
01		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	94	1	1422	2	Y	-0-		-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1164	2	Y	-0-		-0-
10		1550 N	1360	-0-	-190	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1225	-0-	-245	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-		-0-
12		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	33	1	1192	2	Y	-0-		-0-
01		1364 N	1119	-0-	-245	-0-	7	1	1112	2	Y	-0-		-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564														
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	N	-0-		-0-
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	Y	10		10
							11	9						
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1543	2	Y	-0-		10
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1525	2	Y	-0-		10
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	9		19
							10	9						
*01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-		19

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012														
08		372 N	320	-0-	-52	-0-	9	1	311	2	N	-0-		-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	10	1	347	2	N	-0-		-0-
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	8	1	257	2	N	-0-		-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	N	-0-		-0-
*12		372 N	217	-0-	-155	-0-	6	1	211	2	Y	-0-		-0-
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-		-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573														
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	163	1	2898	2	Y	-0-		-0-
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	Y	-0-		-0-
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	151	1	2707	2	Y	-0-		-0-
11		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	2	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2430	-0-	-639	-0-	124	1	2306	2	Y	-0-		-0-
01		3069 X	2642	-0-	-427	-0-	134	1	2508	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	-0-
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	-0-
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	-0-
*01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	73	1	1377	2	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703											
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	116	1	1935	2	-0-
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	2	-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	2	-0-
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1367	2	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813											
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	-0-
10		837 N	708	-0-	-129	-0-	32	1	676	2	-0-
11		990 N	820	-0-	-170	-0-	36	1	784	2	-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	-0-
*01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	2	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726											
08		651 N	534	-0-	-117	-0-	36	1	498	2	-0-
09		570 N	431	-0-	-139	-0-	28	1	403	2	-0-
10		558 N	455	-0-	-103	-0-	31	1	424	2	-0-
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	34	1	432	2	-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	-0-
*01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743											
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	131	1	1816	2	-0-
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	129	1	1853	2	-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	-0-
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	105	1	1354	2	-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	-0-
01		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	100	1	1325	2	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928											
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	160	1	2224	2	-0-
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	2	-0-
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2181	2	-0-
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	173	1	2223	2	-0-
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	179	1	2263	2	-0-
*01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	157	1	2069	2	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744											
08		2294 N	2086	-0-	-208	-0-	140	1	1946	2	-0-
09		2370 N	2174	-0-	-196	-0-	141	1	2033	2	-0-
10		2480 N	2309	-0-	-171	-0-	157	1	2152	2	-0-
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	154	1	1988	2	-0-
12		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	155	1	1958	2	-0-
01		2294 N	2164	-0-	-130	-0-	153	1	2011	2	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1891 N	1703	-0-	-188	-0-	114	1	1589	2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1689	-0-	-201	-0-	110	1	1579	2	Y	-0-			-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	127	1	1734	2	Y	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-			-0-
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	-0-			-0-
*01		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372															
08		1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
09		1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	38	1	1417	2	Y	-0-			-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-
12		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
01		1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027															
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	167	1	2314	2	Y	-0-			-0-
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	151	1	2166	2	Y	-0-			-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	163	1	2226	2	Y	-0-			-0-
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	132	1	1700	2	Y	-0-			-0-
12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	105	1	1384	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620															
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			-0-
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	506	-0-	-94	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	439	-0-	-119	-0-	22	1	417	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526															
08		713 N	555	-0-	-158	-0-	28	1	505	2	Y	20			43
							22	9							
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-			43
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	-0-			43
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	30	1	457	2	Y	-0-			43
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-			43
*01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	Y	40			83
							44	9							

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017															
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	20	1	347	2	Y	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	Y	-0-			-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
01		465 N	345	-0-	-120	-0-	17	1	328	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	142 1	2371 2		N	-0-	-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	144 1	2393 2		Y	-0-	-0-
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	139 1	2325 2		Y	-0-	-0-
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	139 1	2324 2		Y	-0-	-0-
12		2418 N	2293	-0-	-125	-0-	130 1	2163 2		Y	-0-	-0-
01		2418 N	2137	-0-	-281	-0-	121 1	2016 2		Y	-0-	-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592												
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	28 1	891 2		Y	-0-	-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	30 1	973 2		Y	-0-	-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	33 1	1034 2		Y	-0-	-0-
11		900 N	808	-0-	-92	-0-	24 1	784 2		Y	-0-	-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	34 1	1123 2		Y	-0-	-0-
01		1054 N	415	-0-	-639	-0-	13 1	402 2		Y	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578												
08		1364 N	330	-0-	-1034	-0-	17 1	301 2		Y	11	24
							12 9					
09		1020 N	468	-0-	-552	-0-	22 1	446 2		Y	-0-	24
10		775 N	448	-0-	-327	-0-	24 1	424 2		Y	-0-	24
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	29 1	456 2		Y	-0-	24
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2		Y	-0-	24
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2		Y	21	45
							23 9					

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548												
08		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2			Y	-0-	-0-
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			Y	-0-	-0-
10		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	105 1	2982 2		Y	-0-	-0-
11		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2			Y	-0-	-0-
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2			Y	-0-	-0-
*01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			Y	-0-	-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702												
08		899 N	518	-0-	-381	-0-	30 1	488 2		Y	-0-	-0-
09		420 N	124	-0-	-296	-0-	13 1	111 2		Y	-0-	-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	42 1	931 2		Y	-0-	-0-
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	51 1	1164 2		Y	-0-	-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 1	342 2		Y	-0-	-0-
*01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	8 1	1122 2		Y	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699												
08		930 N	760	-0-	-170	-0-	51 1	709 2		Y	-0-	-0-
09		720 N	695	-0-	-25	-0-	45 1	650 2		Y	-0-	-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	54 1	743 2		Y	-0-	-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	62 1	797 2		Y	-0-	-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	64 1	806 2		Y	-0-	-0-
*01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	843 2		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	40		40
						44	9						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-		40
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	Y	-0-		40
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	33		73
						36	9						
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	2	Y	-0-		73

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	87	1	1208	2	Y	-0-		-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82	1	1174	2	Y	-0-		-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	2	Y	-0-		-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1198	2	Y	-0-		-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	70	1	918	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

08	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	98	1	1361	2	Y	-0-		-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	127	1	1827	2	Y	-0-		-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	172	1	2347	2	Y	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	119	1	1533	2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1291	-0-	-631	-0-	95	1	1196	2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1406	-0-	-516	-0-	99	1	1307	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-		-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	121	1	1659	2	Y	-0-		-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	2	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	75	1	944	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	75	1	991	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	205	1	2845	2	Y	-0-		-0-
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	174	1	2504	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	181	1	2472	2	Y	-0-		-0-
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	202	1	2598	2	Y	-0-		-0-
12	2728 X	2268	-0-	-460	-0-	166	1	2102	2	Y	-0-		-0-
01	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	172	1	2262	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	2	Y	45	54	1	34
						50	9							
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1186	2	Y	50	25	1	59
						55	9							
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	2	Y	45	61	1	43
						50	9							
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	55	55	1	43
						61	9							
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	41	27	1	57
						45	9							
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1287	2	Y	68	87	1	38
						75	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	4	4	7 1		1
							4 9							
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	1	1	1 1		1
							1 9							
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	Y	2	2			3
							2 9							
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	39 2	Y	2	2	2 1		3
							2 9							
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	39 2	Y	1	1	1 1		3
							1 9							
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	1	1			4
							1 9							
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684														
08		2015 N	1778	-0-	-237	-0-	114 1	1590 2	Y	67	81	1		48
							74 9							
09		1890 N	1541	-0-	-349	-0-	95 1	1363 2	Y	75	37	1		86
							83 9							
10		1829 N	1535	-0-	-294	-0-	100 1	1361 2	Y	67	91	1		62
							74 9							
11		1710 N	1443	-0-	-267	-0-	98 1	1256 2	Y	81	82	1		61
							89 9							
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	111 1	1407 2	Y	61	38	1		84
							67 9							
*01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	111 1	1470 2	Y	101	129	1		56
							111 9							
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	152 1	2113 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	157 1	2262 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	177 1	2420 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145 1	1868 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	134 1	1694 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	115 1	1515 2	Y	-0-	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
08		2294 N	1967	-0-	-327	-0-	132 1	1835 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		2040 N	1749	-0-	-291	-0-	114 1	1635 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		1984 N	1724	-0-	-260	-0-	118 1	1606 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1890 N	1781	-0-	-109	-0-	128 1	1653 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	141 1	1778 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1897 2	Y	-0-	-0-			-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
08		1643 N	1096	-0-	-547	-0-	74 1	1022 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		1170 N	750	-0-	-420	-0-	49 1	701 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	61 1	828 2	Y	-0-	-0-			-0-
11		1050 N	750	-0-	-300	-0-	54 1	696 2	Y	-0-	-0-			-0-
12		775 N	702	-0-	-73	-0-	51 1	651 2	Y	-0-	-0-			-0-
01		899 N	780	-0-	-119	-0-	55 1	725 2	Y	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1581 N	1065	-0-	-516	-0-	66	1	914	2	Y	77	61
						85	9					
09	1080 N	922	-0-	-158	-0-	55	1	788	2	Y	72	91
						79	9					
10	1054 N	938	-0-	-116	-0-	59	1	809	2	Y	64	95
						70	9					
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	61	1	788	2	Y	94	100
						103	9					
12	961 N	756	-0-	-205	-0-	51	1	647	2	Y	53	106
						58	9					
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	Y	98	78
						108	9					
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812												
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	-0-	-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	803	2	Y	-0-	-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	Y	-0-	-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	70	1	896	2	Y	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	2	Y	-0-	-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	Y	-0-	-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948												
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-	-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-	-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	76	1	979	2	Y	-0-	-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	Y	-0-	-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-	-0-
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636												
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	-0-	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	260	-0-	-174	-0-	7	1	253	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	240	-0-	-194	-0-	2	1	238	2	Y	-0-	-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
08	2635 N	2263	-0-	-372	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-	-0-
09	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	149	1	2146	2	Y	-0-	-0-
10	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	160	1	2187	2	Y	-0-	-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	170	1	2196	2	Y	-0-	-0-
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	176	1	2225	2	Y	-0-	-0-
*01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	171	1	2258	2	Y	-0-	-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970												
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	128	1	1777	2	Y	-0-	-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	113	1	1624	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1160	-0-	-514	-0-	79	1	1081	2	Y	-0-	-0-
11	1620 N	884	-0-	-736	-0-	64	1	820	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	921	-0-	-753	-0-	67	1	854	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	946	-0-	-201	-0-	67	1	879	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HENNDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	94 1	1474 2	Y	-0-	184 1		16
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	116 1	1455 2	Y	48			64
							53 9						
10		1457 N	1190	-0-	-267	-0-	52 1	1138 2	Y	-0-			64
11		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	54 1	1268 2	Y	10			74
							11 9						
12		1457 N	968	-0-	-489	-0-	26 1	942 2	Y	-0-			74
01		1178 N	982	-0-	-196	-0-	7 1	955 2	Y	18			92
							20 9						

HENNDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709													
08		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	75 1	1192 2	Y	-0-			-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	140 1	1195 2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	981	-0-	-445	-0-	43 1	938 2	Y	-0-			-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	62 1	1390 2	Y	-0-			-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	41 1	1465 2	Y	-0-			-0-
*01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	8 1	1190 2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031													
08		372 N	330	-0-	-42	-0-	321 2	9 9	N	8			118
09		420 N	152	-0-	-268	-0-	152 2		N	-0-			118
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			118
11		330 N	7	-0-	-323	-0-	7 2		N	-0-			118
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 2	2 9	N	2			120
*01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 2	2 9	N	2			122

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560													
08		1922 N	1625	-0-	-297	-0-	47 1	1578 2	N	-0-			140
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47 1	1559 2	N	-0-			140
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	58 1	1922 2	N	-0-	140 1		-0-
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	54 1	1790 2	N	-0-			-0-
*12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	73 1	2422 2	Y	-0-			-0-
01		1984 N	1662	-0-	-322	-0-	48 1	1614 2	Y	-0-			-0-

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802													
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			15
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			15
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			15
11		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088 2		N	-0-			15
12		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 2		N	-0-			15
01		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 2		N	-0-			15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389													
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			25
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	609 2	4 9	Y	4			29
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	17 1	639 2	Y	-0-	27 1		2
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			2
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			2
*01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

08	372 N	214	-0-	-158	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					44
09	360 N	71	-0-	-289	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					44
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	Y	8					52
						9	9									
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	2	Y	-0-					52
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					52
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					52

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	56	1	1862	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	47	1	1552	2	Y	-0-			-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	58	1	1921	2	Y	-0-			-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	59	1	1975	2	Y	-0-			-0-
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	54	1	1792	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-			18
09	1140 N	903	-0-	-237	-0-	25	1	844	2	Y	31			49
						34	9							
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	35	1	1167	2	Y	-0-	49	1	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	-0-			-0-
*12	961 N	543	-0-	-418	-0-	16	1	527	2	Y	-0-			-0-
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	134	-0-	-331	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	Y	-0-			-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

08	2201 X	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-			1
09	2130 X	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-			1
10	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			Y	-0-			1
11	2130 X	1981	-0-	-149	-0-	1981	2			Y	-0-			1
12	2201 X	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			Y	-0-			1
*01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-			1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

08	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	85	1	1180	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	817	-0-	-263	-0-	53	1	764	2	Y	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	825	-0-	-405	-0-	59	1	766	2	Y	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			45
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			45
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1535	2	N	-0-			45
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	N	-0-			45
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	45			90
							50	9							
*01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	49	1	1067	2	N	-0-			90

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037															
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1680	2	120	9	Y	109	181	1	58
09		1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-			58
10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			Y	-0-			58
11		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1598	2	87	9	Y	79			137
12		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-			137
*01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			137

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091															
08		1674 N	1538	-0-	-136	-0-	101	1	1403	2	Y	31	37	1	22
							34	9							
09		1530 N	1424	-0-	-106	-0-	90	1	1297	2	Y	34	17	1	39
							37	9							
10		1550 N	1418	-0-	-132	-0-	94	1	1290	2	Y	31	42	1	28
							34	9							
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	99	1	1278	2	Y	39	38	1	29
							43	9							
12		1457 N	1264	-0-	-193	-0-	90	1	1144	2	Y	27	18	1	38
							30	9							
01		1426 N	1134	-0-	-292	-0-	77	1	1017	2	Y	36	56	1	18
							40	9							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523															
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			28
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			28
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	884	2	39	9	Y	35			63
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-			63
12		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-			63
01		930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-			63

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524															
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	-0-			12
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-			12
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	773	2	Y	-0-	12	1	-0-
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	12	1	407	2	Y	-0-			-0-
*12		589 N	441	-0-	-148	-0-	13	1	428	2	Y	-0-			-0-
01		589 N	337	-0-	-252	-0-	10	1	327	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-			5
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			5
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6 9	Y	5			10
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			10
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-			10
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			10

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

08	558 N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454 2	Y	-0-			102
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	470 2	Y	37			139
						41	9						
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504 2	Y	-0-	139 1		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	542 2	Y	-0-			-0-
*12	558 N	505	-0-	-53	-0-	15	1	490 2	Y	-0-			-0-
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	950 2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2		Y	-0-			3
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2		Y	-0-			3
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	112	2	2 9	Y	2			5
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-			5
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		Y	-0-			5
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

08	1953 N	1320	-0-	-633	-0-	1320	2		Y	-0-			14
09	1470 N	968	-0-	-502	-0-	968	2		Y	-0-			14
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1348	2	15 9	Y	14			28
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			28
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			28
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			28

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	65	1	2056 2	Y	-0-			-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1907 2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	63	1	1995 2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	58	1	1933 2	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	57	1	1874 2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1692	-0-	-354	-0-	53	1	1639 2	Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

08	2542 N	1949	-0-	-593	-0-	1949	2		Y	-0-			34
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6 9	Y	5			39
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	73	1	2726 2	Y	-0-	36 1		3
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-			3
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		Y	-0-			3
01	2542 N	2024	-0-	-518	-0-	2024	2		Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1483	2	36	9	Y	33			167
09	1890 N	1430	-0-	-460	-0-	1430	2			Y	-0-			167
10	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	53	1	1495	2	Y	30	179	1	18
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			18
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-			18
01	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1415	2	62	9	Y	56			74

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		186717												
MINOR, L. V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 238361		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	251	-0-	251	-0-	251	2			Y	-0-			15
09	T. A.	314	-0-	314	-0-	565	2			Y	-0-			15
10	T. A.	414	-0-	414	-0-	979	2			Y	-0-			15
11	1369 X	390	-0-	-979	-0-	390	2			Y	-0-			15
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			15
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			15

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ANDERSON-WALLACE GU		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 286739		COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #: 6		RRCID -> 286887		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 6		RRCID -> 286887		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 4		RRCID -> 287224		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 4		RRCID -> 287224		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			29
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			29
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-			29
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			29
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			29
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			29

VIPER #2		WELL #: 8		RRCID -> 289287		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 8		RRCID -> 289287		COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	2190	-0-	-1282	-0-	198	1	1684	2	Y	280	278	1	12
09	3360 X	1749	-0-	-1611	-0-	155	1	1330	2	Y	240	189	1	63
10	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	264	9	1258	2	Y	194	233	1	24
11	2130 X	1962	-0-	-168	-0-	129	1	1462	2	Y	332	317	1	39
12	2201 X	2015	-0-	-186	-0-	213	9	1587	2	Y	283	235	1	87
01	2201 X	1787	-0-	-414	-0-	117	1	1384	2	Y	270	318	1	39

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
PORTLEY "A"		WELL #:		7		RRCID -> 290396		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-	-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	90	1	547	2	N	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	N	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	108	1	606	2	N	-0-	-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	133	1	744	2	N	-0-	-0-
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	148	1	828	2	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CAPACITY		CNTY: RUSK		
STOKER HEIRS				881167								
		WELL #:		3		RRCID -> 265367		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)				66461 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.				945936								
HENDERSON 'E'		WELL #:		9		RRCID -> 282406		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CLOWER		WELL #:		12		RRCID -> 289290		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396		
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	326	1	32	9	Y	29	105
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	316	1	39	9	Y	35	140
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	312	1	48	9	Y	44	184
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	336	1	64	9	Y	58	242
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	360	1	34	9	Y	31	273
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	424	1	72	9	Y	65	338

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038				CAPACITY		CNTY: RUSK		
JAMESON, ANGUS				170038								
		WELL #:		5		RRCID -> 238028		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRATON OPERATING LLC				186717				CAPACITY		CNTY: RUSK		
BURTON, BERTHA G.U. 1				186717								
		WELL #:		2		RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563								
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	443	-0-	-425	-0-	443 2	N	-0-			26
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			26
10		713 N	534	-0-	-179	-0-	534 2	N	-0-			26
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			26
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			26
*01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			26

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COLLIE GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	282086	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	7167 - 7177
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC				592487								
JARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408
08	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2817 2	136 9	N	124	3 8		164
09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2914 2	18 9	N	16			180
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011 2	4 9	N	4			184
11	1294 N	534	-0-	-760	-0-	531 2	3 9	N	3			187
12	1302 N	725	-0-	-577	-0-	719 2	6 9	N	5			192
01	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	9 2		N	-0-			192

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
GRAY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7550 - 7560
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	7590 - 7602
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7251 - 7456
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430													
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	98	2	N	38	156 1	12
						42	9						
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	13	1	108	2	N	5		17
						6	9						
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	90	90 1	17
						99	9						
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	30		47
						33	9						
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	35		82
						39	9						
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	11	1	137	2	N	26	96 1	12
						29	9						

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445													
08	124 X	106	-0-	-18	-0-	27	1	79	2	N	-0-		131
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-		131
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	294	1	405	2	N	-0-		131
11	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	1233	1	10755	2	N	-0-		131
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	608	1	6280	2	N	231	183 1	179
						254	9						
*01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	3		182
						3	9						

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244													
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-	-0-
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
GOODWIN		WELL #:		2	RRCID ->	282058	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-			3
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			3
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	1	3 1		1
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			1
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-			1
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 2	N	-0-			1

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID ->	284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534			
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	23			59
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	780 3	32 9	N	29			88
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	795 3	23 9	N	21			109
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	551 3	13 9	N	12			121
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	750 3	6 9	N	5			126
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	615 3	6 9	N	5			131

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	6580 - 6783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		2201 #	1784	-0-	-417	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
09		2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-		-0-
10		2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
11		2160 #	1341	-0-	-819	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
12		2697 #	2239	-0-	-458	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
01		2697 #	2295	-0-	-402	-0-	2295	3	N	-0-		-0-

PRICE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 7272 - 7310
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.				945936								
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7522 - 7535
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9403 - 11010
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	60
09		390 N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	2	N	60
10		372 N	296	-0-	-76	-0-	17	1	279	2	N	60
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	23	1	383	2	N	60
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	60
01		310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	2	N	60

RISING SUN				WELL #:	1	RRCID ->	230102	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	11604	PERF. 9400 - 11488
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	165
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	N	165
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	165
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	165
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	N	165
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	165

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
SOARING WIND				WELL #:	1	RRCID ->	242684	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9420 - 10680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-			308	1	5003	2	N	-0-		183
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-			296	1	4860	2	N	-0-		183
10	5270 X	5253	-0-	-17	-0-			305	1	4937	2	N	10	159 1	34
11	5130 X	5087	-0-	-43	-0-			290	1	4797	2	N	-0-		34
12	5332 X	5201	-0-	-131	-0-			232	1	4969	2	N	-0-		34
01	5332 X	5199	-0-	-133	-0-			262	1	4937	2	N	-0-		34

BLACK HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	243187	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9458 - 10321		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-			22	1	350	2	N	-0-		95
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-			17	1	284	2	N	3		98
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-			34	1	549	2	N	9		107
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-			37	1	607	2	N	-0-		107
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-			16	1	350	2	N	-0-		107
01	527 N	511	-0-	-16	-0-			26	1	485	2	N	-0-		107

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)				67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555											
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	170700	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6418 - 6478		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

SKIPPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	178354	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9872 - 9938		
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-			202	1	2735	2	N	11		53
09	2700 X	2107	-0-	-593	-0-			188	1	1919	2	N	-0-		53
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-			401	1	3142	2	N	4		57
11	2700 X	1756	-0-	-944	-0-			103	1	1650	2	N	3		60
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-			389	1	3369	2	N	49		109
01	2790 X	2331	-0-	-459	-0-			54	1	2268	2	N	10		119

SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8640 - 9926		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		20

SKIPPER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7854 - 10050		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275827	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	7634 -	7902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	2604 X	1805	-0-	-799	-0-	26 1	1766 2	N	12	9 1			7
						13 9							
09	2640 X	1092	-0-	-1548	-0-	14 1	1072 2	N	5	9 1			3
						6 9							
10	2728 X	936	-0-	-1792	-0-	13 1	904 2	N	17	16 1			4
						19 9							
11	2490 X	250	-0-	-2240	-0-	4 1	244 2	N	2	3 1			3
						2 9							
12	2356 X	932	-0-	-1424	-0-	14 1	903 2	N	14	10 1			7
						15 9							
01	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	18 1	1166 2	N	19	17 1			9
						21 9							

MCSWAIN		WELL #:		6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 -	9982
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	194 1	801 2	N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	20 1	81 2	N	-0-				-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	23 1	98 2	N	-0-				-0-
11	960 N	464	-0-	-496	-0-	86 1	378 2	N	-0-				-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	84 1	372 2	N	-0-				-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 2	N	-0-				-0-

ANTHONY		WELL #:		4	RRCID ->	289099	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	9996 -	10120
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	14 1	931 2	N	11	7 1			6
						12 9							
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	8 1	585 2	N	6	11 1			1
						7 9							
10	837 N	621	-0-	-216	-0-	9 1	601 2	N	10	8 1			3
						11 9							
11	930 N	535	-0-	-395	-0-	8 1	518 2	N	8	5 1			6
						9 9							
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	5 1	303 2	N	6	9 1			3
						7 9							
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	7 1	463 2	N	12	8 1			7
						13 9							

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		67579 380		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC		337082											
OBERLIN		WELL #:		2	RRCID ->	198262	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9567 -	9662
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		67849 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
KANGERGA, EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 -	10805
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-				15
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-				15
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-				15
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	356 3	2 9	N	2				17
*12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	473 3	2 9	N	2				19
01	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	312 3	1 9	N	1				20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
WOOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 243109		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10972 - 11241					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 3		RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224		PERF.10922 - 11224			
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	659	2	31	9	N	28				45
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	685	2	22	9	N	20				65
10	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	325	2	6	9	N	5				70
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	647	2	78	9	N	71	108	1		33
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	994	2	20	9	N	18				51
*01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	778	2	22	9	N	20				71

BEGGS, G. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11040 - 11106					
08	2201 N	1931	-0-	-270 B	-0-	1929	2	2	9	N	2				90
09	1920 N	1878	-0-	-42 B	-0-	1854	2	24	9	N	22				112
10	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1621	2	8	9	N	7				119
11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1823	2	42	9	N	38	68	1		89
12	1953 N	1901	-0-	-52 B	-0-	1895	2	6	9	N	5				94
*01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1773	2	7	9	N	6				100

SILER, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11070 - 11246					
08	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-				20
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-				20
10	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-				20
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-				20
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				20
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-				20

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #: 1		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11682 - 11809			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				8

WILSON, DAVID G.		WELL #: 1		RRCID -> 191050		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11450 - 11632					
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	14	1	232	2	N	8	8	1		121
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	42	138	1		25
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	N	7	2	1		30
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	8	9	213	2	N	4	5	1		29
*12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	4	9	226	2	N	5	3	1		31
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	6	9			N	NO RPT				31

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1	1	27
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-				27
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-				27
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1	1	27
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				27
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				27

 GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

08	DLQ G-10	60	-0-	60 B	60	6	1	54	2	Y	-0-				50
09	DLQ G-10	31	-0-	31 B	91	3	1	28	2	Y	-0-				50
10	103 N	12	-0-	-91 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				50
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			Y	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				50
01	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					Y	NO RPT				50

 SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	45	1	768	2	N	28	27	1		17
09	780 N	771	-0-	-9 B	-0-	41	1	721	2	N	8	7	1		18
10	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	44	1	752	2	N	15	8	1		25
11	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	32	1	749	2	N	25	19	1		31
*12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	18	1	741	2	N	19	11	1		39
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-	21	9			N	NO RPT				39

 GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

*02	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			Y	-0-				27
*03	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	127	1	1461	2	Y	-0-				27
*04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	158	1	1365	2	Y	-0-				27
*05	1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	163	1	1390	2	Y	31				58
*06	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	166	1	1364	2	Y	1				59
*07	1612 N	1522	-0-	-90 B	-0-	157	1	1361	2	Y	4				63
*08	DLQ G-10	1577	-0-	1577 B	1577	163	1	1368	2	Y	42	96	1		9
*09	DLQ G-10	1461	-0-	1461 B	3038	150	1	1309	2	Y	2				11
*10	4531 X	1493	-0-	-3038 B	-0-	140	1	1352	2	Y	1				12
11	1530 N	1312	-0-	-218 B	-0-	1311	2	1	9	Y	1				13
*12	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	39	1	1356	2	Y	1				13
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-	1	9			Y	NO RPT				13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GREEN BAY		WELL #: 3		RRCID -> 198565		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	258	-0-	258 B	258	27 1	230 2	Y	1	2 1		34
09	T. A.	257	-0-	257 B	515	1 9	231 2	Y	-0-			34
10	879 X	364	-0-	-515 B	-0-	26 1	329 2	Y	1			35
11	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	34 1		Y	-0-			35
*12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	1 9	70 2	Y	-0-			35
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-	2 1		Y	NO RPT			35

SWANN, M. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199363		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			125

WILSON, DAVID G.		WELL #: 4		RRCID -> 199378		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677				
08	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	11 1	187 2	N	50	7 1		55
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	55 9	326 2	N	4	3 1		56
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	18 1	514 2	N	9	5 1		60
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	4 9	447 2	N	9	12 1		57
*12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	30 1	436 2	N	7	7 1		57
01	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-	10 9		N	NO RPT			57

GREEN BAY		WELL #: 4		RRCID -> 199555		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-642			Y	NO RPT			11

SWANN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 199734		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850				
08	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	68 1	1168 2	N	41	41 1		16
09	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	45 9	1312 2	N	14	13 1		17
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	74 1	1313 2	N	39	14 1		42
11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	15 9	1313 2	N	46	34 1		54
*12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	77 1	1344 2	N	30	20 1		64
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-	43 9		N	NO RPT			64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1600	-0-	1600 B	1600	169	1	1420	2	Y	10	15	1	11
09	DLQ G-10	1609	-0-	1609 B	3209	165	1	1443	2	Y	1			12
10	4775 X	1566	-0-	-3209 B	-0-	147	1	1418	2	Y	1			13
11	1560 N	1377	-0-	-183 B	-0-	1376	2	1	9	Y	1			14
*12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	37	1	1293	2	Y	-0-			14
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					Y	NO RPT			14
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056														
08	DLQ G-10	455	-0-	455 B	455	48	1	404	2	Y	3	4	1	35
09	DLQ G-10	456	-0-	456 B	911	47	1	409	2	Y	-0-			35
10	1405 N	494	-0-	-911 B	-0-	46	1	447	2	Y	1			36
11	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	2			Y	-0-			36
*12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	12	1	408	2	Y	-0-			36
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT			36
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788														
08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	127	1	2171	2	N	76	76	1	78
09	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	111	1	1964	2	N	218	207	1	89
10	2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	117	1	2007	2	N	63	21	1	131
11	2250 N	2104	-0-	-146 B	-0-	84	1	1939	2	N	74	50	1	155
*12	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	49	1	1996	2	N	70	30	1	195
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT			195
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852														
08	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	2	N	122	226	1	78
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	70	1	1228	2	N	46	12	1	112
10	1395 N	1362	-0-	-33 B	-0-	73	1	1250	2	N	35	13	1	134
11	1350 N	1297	-0-	-53 B	-0-	52	1	1194	2	N	46	31	1	149
*12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	31	1	1258	2	N	33	19	1	163
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			163
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942														
08	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	3	1	22	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	27	-0-	27 B	52	3	1	24	2	Y	-0-			1
10	80 N	28	-0-	-52 B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			1
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			Y	-0-			1
*12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 201496		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	2 1	42 2	2 1	42	
							2 9				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				42	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				42	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				42	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			42 1	-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2021

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	97

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 203891		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11850		
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				38
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2021

MCELROY "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756		
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			NO RPT	-0-

SWANN, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768				65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-768			NO RPT	65

REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818		
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2			27
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				27
11	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19 2			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	27

MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				100
12	14B2 EXT	9	-0-	9	B	9	9 2			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9			NO RPT	100

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2945					N	NO RPT			30

 WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	64	168 1		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-225					N	NO RPT			49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

 WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			151

 MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			196
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
10	8 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-			196
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
01	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT			196

 MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-335					N	-0-			30
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-335					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-335					N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-335					N	NO RPT			30

 GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

08	DLQ G-10	19	-0-	19 B	19	2 1	17 2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10	12	-0-	12 B	31	1 1	11 2	Y	-0-					5
10	61 N	30	-0-	-31 B	-0-	3 1	27 2	Y	-0-					5
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		Y	-0-					5
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-					5
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GREEN BAY		WELL #: 9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	62	-0-	62 B	62	7 1	55 2	Y	-0-	1 1	1
09	DLQ G-10	233	-0-	233 B	295	24 1	208 2	Y	1		2
10	429 N	134	-0-	-295 B	-0-	1 9					
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	13 1	121 2	Y	-0-		2
*12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	91 2		Y	-0-		2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-	4 1	143 2	Y	-0-		2
								Y	NO RPT		2
GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092			
08	DLQ G-10	10	-0-	10 B	10	1 1	8 2	Y	1	1 1	13
09	DLQ G-10	31	-0-	31 B	41	1 9	15 2	Y	13		26
10	148 N	107	-0-	-41 B	-0-	2 1					
11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	14 9	97 2	Y	-0-		13
*12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1		Y	-0-		13
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	8 2		Y	-0-		13
						10 2		Y	NO RPT		13
								Y	NO RPT		13
MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792			
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	11 1	191 2	N	7	7 1	32
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	8 9	280 2	N	3	3 1	32
10	248 N	148	-0-	-100 B	-0-	16 1	138 2	N	2	1 1	33
11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	3 9					
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	8 1	140 2	N	3	4 1	32
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	2 9	73 2	N	1	1 1	32
						1 9					
								N	NO RPT		32
LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536			
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	4 1	67 2	N	2	2 1	161
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2 9	71 2	N	1	1 1	161
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	4 1	64 2	N	1	1 1	161
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	1 9	17 2	N	1	1 1	161
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	4 1	73 2	N	1	1 1	161
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	1 9					
								N	NO RPT		161
POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007			
08	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2		N	-0-		112
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-		112
10	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2		N	-0-		112
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		112
*12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-		112
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
MCELROY		WELL #: 10		RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				34
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				34

MCELROY		WELL #: 9		RRCID -> 211891		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702							
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				34
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2021															

CAMERON		WELL #: 4		RRCID -> 211928		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480							
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2021															

ECHARD HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 211975		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153							
08	DLQ G-10	892	-0-	892 B	892	94	1	792	2	Y	5	8	1		10
09	DLQ G-10	802	-0-	802 B	1694	82	1	719	2	Y	1				11
10	2568 X	874	-0-	-1694 B	-0-	82	1	791	2	Y	1				12
11	870 N	766	-0-	-104 B	-0-	766	2			Y	-0-				12
*12	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	28	1	967	2	Y	1				13
01	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-	1	9			Y	NO RPT				13

MCELROY		WELL #: 8		RRCID -> 212001		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881							
08	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	3	1	51	2	N	2	2	1		32
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2	9	76	2	N	1	1	1		32
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	4	1	73	2	N	1	1	1		32
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	1	9	64	2	N	2	2	1		32
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				32
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	2	9			N	NO RPT				32

SWANN, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 212602		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				84

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
SWANN, M. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212971		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	29	1	498	2	N	18	18	198
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	20	9	530	2	N	5	5	198
10	682 N	531	-0-	-151 B	-0-	30	1	492	2	N	9	5	202
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	6	9	559	2	N	11	14	199
*12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	24	1	458	2	N	7	7	199
01	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-	12	9			N	NO RPT		199
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	2	N	8	8	84
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	16	1	282	2	N	3	3	84
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	3	9	304	2	N	5	3	86
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	18	1	259	2	N	5	7	84
*12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	11	1	321	2	N	5	5	84
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-	8	1			N	NO RPT		84
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	262	1	347	2	N	-0-	-0-	1
09	540 N	424	-0-	-116 B	-0-	199	1	225	2	N	-0-	-0-	1
10	589 N	171	-0-	-418 B	-0-	70	1	101	2	N	-0-	-0-	1
11	600 N	86	-0-	-514 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-	1
*12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	51	1	173	2	N	-0-	-0-	1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT		1
08	DLQ G-10	718	-0-	718 B	718	76	1	636	2	Y	5	7	5
09	DLQ G-10	689	-0-	689 B	1407	6	9	618	2	Y	-0-	-0-	5
10	2095 N	688	-0-	-1407 B	-0-	71	1	622	2	Y	1	1	6
11	690 N	590	-0-	-100 B	-0-	65	1			Y	-0-	-0-	6
*12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	1	9	607	2	Y	-0-	-0-	6
01	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	17	1			Y	NO RPT		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
LINTNER		WELL #:		5	RRCID ->	213708	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11309 -	11532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	1	1	1	110
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			110
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	1			111
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	1	9	68	2	N	1	1	1	111
*12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	1	9	68	2	N	1	1	1	111
01	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-	1	9			N	NO RPT			111

WILSON, DAVID G.		WELL #:		7	RRCID ->	213857	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11480 -	11671		
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	34	1	588	2	N	21	21	1	72
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	23	9	600	2	N	11	6	1	77
10	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	12	9	486	2	N	12	5	1	84
11	600 N	481	-0-	-119 B	-0-	28	1	448	2	N	13	12	1	85
*12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	13	9	453	2	N	15	7	1	93
01	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-	19	1			N	NO RPT			93

WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID ->	213858	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11403 -	11641		
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	42	1	714	2	N	25	25	1	101
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	28	9	700	2	N	11	7	1	105
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	40	1	702	2	N	22	7	1	120
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	12	9	722	2	N	19	19	1	120
*12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	41	1	869	2	N	17	13	1	124
01	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-	24	9			N	NO RPT			124

SWANN, M. C.		WELL #:		10	RRCID ->	213892	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11563 -	11820		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-142					N	NO RPT			30

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	213941	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11614 -	11835		
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	26	1	444	2	N	16	15	1	57
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	18	9	418	2	N	10	4	1	63
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	24	1	416	2	N	7	4	1	66
11	480 N	376	-0-	-104 B	-0-	11	9	354	2	N	6	9	1	63
*12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	24	1	389	2	N	7	6	1	64
01	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-	8	9			N	NO RPT			64

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SWANN, M. C.		WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					50

GREEN BAY				WELL #: 15		RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146						
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2		Y	-0-					26
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1267	2	Y	-0-				26
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1189	2	Y	-0-				26
*05	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1197	2	Y	32				58
							35	9								
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1144	2	Y	-0-				58
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1156	2	Y	4				62
							4	9								
*08	DLQ G-10	1229	-0-	1229	B	1229	126	1	1059	2	Y	40	94	1		8
							44	9								
*09	DLQ G-10	1259	-0-	1259	B	2488	129	1	1129	2	Y	1				9
							1	9								
10	3628 X	1140	-0-	-2488	B	-0-	107	1	1032	2	Y	1				10
							1	9								
11	1170 N	1130	-0-	-40	B	-0-	1129	2	1	9	Y	1				11
*12	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1104	2	Y	-0-				11
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-					Y	NO RPT				11

ANDERSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214520		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887						
08	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	81	1	678	2	N	5	6	1		93
							6	9								
09	690 N	676	-0-	-14	B	-0-	70	1	606	2	N	-0-				93
10	713 N	661	-0-	-52	B	-0-	62	1	598	2	N	1				94
							1	9								
11	750 N	569	-0-	-181	B	-0-	569	2			N	-0-				94
*12	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	16	1	573	2	N	-0-				94
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT				94

LINTNER				WELL #: 6		RRCID -> 214719		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450						
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	4	1	77	2	N	3	3	1		94
							3	9								
09	60 N	34	-0-	-26	B	-0-	2	1	32	2	N	-0-				94
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	4	1	64	2	N	1	1	1		94
							1	9								
11	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	3	1	71	2	N	2	2	1		94
							2	9								
*12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	2	1	85	2	N	1	1	1		94
							1	9								
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT				94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
SWANN, M. C.		WELL #: 7		RRCID -> 214856		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	12	1	209	2	N	7	7	111				
09	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	8	9	165	2	N	2	2	111				
10	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	9	1	151	2	N	3	2	112				
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	7	1	158	2	N	3	4	111				
*12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	4	1	182	2	N	3	3	111				
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	3	9			N	NO RPT		111				
SWANN, M. C.										WELL #: 11		RRCID -> 215051		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	18		89				
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		89				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		89				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	89 1	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-				
SWANN, M. C.										WELL #: 8		RRCID -> 215473		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		71				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		71				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		71				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		71				
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		71				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		71				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021																	
MOORE										WELL #: 4		RRCID -> 215679		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846	
08	1271 N	925	-0-	-346 B	-0-	49	1	844	2	N	29	29	83				
09	1170 N	902	-0-	-268 B	-0-	32	9	839	2	N	14	8	89				
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	15	9	852	2	N	15	9	95				
11	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	50	1	804	2	N	15	21	89				
*12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	17	9	872	2	N	14	13	90				
01	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-	21	1			N	NO RPT		90				
15 9																	
SWANN, M. C.										WELL #: 12		RRCID -> 216043		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789	
08	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	4	1	65	2	N	2	2	65				
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	2	9	167	2	N	2	2	65				
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	9	1	78	2	N	2	1	66				
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	2	N	1	2	65				
*12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	1	1	65				
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	1	9			N	NO RPT		65				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	2	1	26	2	N	1	1	1			50
						1	9									
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					50
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					50
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					50
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

08	DLQ G-10	20	-0-	20 B	20	1	1	18	2	Y	1	1	1			107
						1	9									
*09	DLQ G-10	32	-0-	32 B	52	2	1	30	2	Y	-0-					107
*10	52 N	-0-	-0-	-52 B	-0-					Y	-0-					107
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	1	1	1			107
						1	9									
*12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					74
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	4	1	38	2	N	-0-					74
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					74
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					74
*12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					74
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

08	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	4	1	64	2	N	2	2	1			49
						2	9									
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	8	1	139	2	N	1	1	1			49
						1	9									
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	6	1	100	2	N	2	1	1			50
						2	9									
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	88	2	N	1	2	1			49
						1	9									
*12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	87	2	N	1	1	1			49
						1	9									
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1362				N	-0-					125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1362				N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					111
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-2829				N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					111
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2829				N	-0-					111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2829				N	NO RPT					111

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

08	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	15	1	248	2	N	9	9	1		69
09	240 N	177	-0-	-63	B	-0-	10	9	9	1	N	2	2	1		69
10	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	2	9	10	1	N	3	2	1		70
11	270 N	152	-0-	-118	B	-0-	3	9	6	1	N	3	4	1		69
*12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	3	9	1	1	N	1	1	1		69
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-	1	9			N	NO RPT				69

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				8
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				8
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	8	1		-0-
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

08	248 N	141	-0-	-107	B	-0-	61	1	80	2	N	-0-				1
09	270 N	138	-0-	-132	B	-0-	65	1	73	2	N	-0-				1
10	279 N	82	-0-	-197	B	-0-	33	1	49	2	N	-0-				1
11	150 N	41	-0-	-109	B	-0-	41	2			N	-0-				1
*12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	11	1	38	2	N	-0-				1
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	781 1	1034 2		N	-0-			58
09	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	882 1	995 2		N	-0-			58
10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	699 1	1018 2		N	-0-			58
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2			N	-0-			58
*12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	291 1	983 2		N	-0-			58
01	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-				N	NO RPT			58

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809													
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665													
08	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	4 1	62 2		N	2	2 1		94
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	10 1	171 2		N	2	2 1		94
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	1 1	11 2		N	-0-			94
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	9 1	205 2		N	4	4 1		94
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4 9			N	1	1 1		94
01	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-				N	NO RPT			94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778													
08	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	43 1	57 2		N	-0-			58
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	80 1	90 2		N	-0-			58
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	60 1	87 2		N	-0-			58
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-			58
*12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	25 1	86 2		N	-0-			58
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			58

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11574 - 11881													
08	31 N		-0-	-31 B	-0-				N	-0-			107
09	30 N		-0-	-30 B	-0-				N	-0-			107
10	P&A COND		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			107
*11	P&A COND		-0-	-0- B	-0-				N	-0-	107 1		-0-
*12	P&A COND		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2021

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075													
08	4061 X	3884	-0-	-177 B	-0-	410 1	3449 2		N	23	34 1		29
09	3960 X	3814	-0-	-146 B	-0-	392 1	3418 2		N	4			33
10	4123 X	3854	-0-	-269 B	-0-	362 1	3486 2		N	5			38
11	3990 X	3275	-0-	-715 B	-0-	3274 2	1 9		N	1			39
12	4123 X	3410	-0-	-713 B	-0-	95 1	3313 2		N	2			41
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-	2 9			N	NO RPT			41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	62	1	518	2	N	5	5	1			15
							6	9									
09		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	57	1	495	2	N	-0-					15
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	49	1	468	2	N	1					16
							1	9									
11		570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2			N	-0-					16
*12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	13	1	441	2	N	-0-					16
01		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					16

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746																	
08		2201 N	752	-0-	-1449 B	-0-	324	1	428	2	N	-0-					58
09		1050 N	390	-0-	-660 B	-0-	183	1	207	2	N	-0-					58
10		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	452	1	657	2	N	-0-					58
11		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					58
*12		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	437	1	1478	2	N	-0-					58
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					58

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962																	
08		3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	354	1	2977	2	N	20	28	1			27
							22	9									
09		3180 X	3048	-0-	-132 B	-0-	313	1	2732	2	N	3					30
							3	9									
10		3286 X	3205	-0-	-81 B	-0-	301	1	2898	2	N	5					35
							6	9									
11		3240 X	2813	-0-	-427 B	-0-	2812	2	1	9	N	1					36
12		3348 X	2956	-0-	-392 B	-0-	83	1	2871	2	N	2					38
							2	9									
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT					38

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768																	
*07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	Y	3	3	1			47
							3	9									
*08	DLQ	G-10	199	-0-	199 B	199	11	1	181	2	Y	6	6	1			47
							7	9									
*09	DLQ	G-10	157	-0-	157 B	356	8	1	148	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
*10		500 N	144	-0-	-356 B	-0-	8	1	134	2	Y	2	1	1			48
							2	9									
11		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	5	1	125	2	Y	2	3	1			47
							2	9									
*12		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	3	1	134	2	Y	2	2	1			47
							2	9									
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*07	7130 X	5719	-0-	-1411 B	-0-	134	1	5509	2	Y	69	186
						76	9					
*08	DLQ G-10	5917	-0-	5917 B	5917	135	1	5737	2	Y	41	227
						45	9					
*09	DLQ G-10	5716	-0-	5716 B	11633	128	1	5452	2	Y	124 187 1	164
						136	9					
*10	17633 X	6000	-0-	-11633 B	-0-	139	1	5786	2	Y	68 170 1	62
						75	9					
11	5760 X	5573	-0-	-187 B	-0-	123	1	5345	2	Y	95	157
						105	9					
*12	5921 X	5765	-0-	-156 B	-0-	134	1	5447	2	Y	167 193 1	131
						184	9					
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					Y	NO RPT	131

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023												
08	5766 X	6354	-0-	588 B	-27169	670	1	5628	2	N	51 51 1	212
						56	9					
09	5520 X	5947	-0-	427 B	-26742	610	1	5318	2	N	17	229
						19	9					
10	6386 X	6140	-0-	-246 B	-26742	574	1	5527	2	N	35 180 1	84
						39	9					
11	6180 X	5298	-0-	-882 B	-26742	5295	2	3	9	N	3	87
12	6386 X	5651	-0-	-735 B	-26742	157	1	5472	2	N	20	107
						22	9					
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355 B	-26742					N	NO RPT	107

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540												
08	9982 X	8031	-0-	-1951 B	-79600	8031	2			N	-0-	76
09	9000 X	7550	-0-	-1450 B	-79600	7406	2	144	9	N	131	207
10	8804 X	7597	-0-	-1207 B	-79600	7597	2			N	-0-	207
11	8220 X	7347	-0-	-873 B	-79600	7279	2	68	9	N	62	269
12	8029 X	7182	-0-	-847 B	-79600	7124	2	58	9	N	53 185 1	137
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029 B	-79600					N	NO RPT	137

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543												
08	17422 X	14712	-0-	-2710 B	-247892	14653	2	59	9	N	54	225
09	16260 X	13952	-0-	-2308 B	-247892	13949	2	3	9	N	3	228
10	16709 X	14791	-0-	-1918 B	-247892	14763	2	28	9	N	25	253
11	15720 X	14477	-0-	-1243 B	-247892	14239	2	238	9	N	216 186 1	283
12	15593 X	14508	-0-	-1085 B	-247892	14440	2	68	9	N	62 185 1	160
01	14787 X	NO RPT	-0-	-14787 B	-247892					N	NO RPT	160

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052												
08	10447 X	9362	-0-	-1085 B	-233702	9348	2	14	9	N	13	110
09	10050 X	9680	-0-	-370 B	-233702	9673	2	7	9	N	6	116
10	10385 X	10550	-0-	165 B	-233537	10535	2	15	9	N	14	130
11	10050 X	9441	-0-	-609 B	-233537	9427	2	14	9	N	13	143
12	9951 X	9311	-0-	-640 B	-233537	9290	2	21	9	N	19	162
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540 B	-233537					N	NO RPT	162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	5838 2	19 9	N		17			116
09	5711 X	5711	-0-	-0- B	-0-	5698 2	13 9	N		12			128
10	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	3900 2	19 9	N		17			145
11	2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	2094 2	21 9	N		19			164
*12	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	3332 2	12 9	N		11			175
01	248 X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N		NO RPT			175

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384													
08	17236 X	14323	-0-	-2913 B	-369753	329 1	13941 2	N		48			201
						53 9							
09	14280 X	13688	-0-	-592 B	-369753	313 1	13310 2	N		59	179 1		81
						65 9							
10	14353 X	14137	-0-	-216 B	-369753	331 1	13730 2	N		69			150
						76 9							
11	13860 X	13485	-0-	-375 B	-369753	302 1	13094 2	N		81	160 1		71
						89 9							
12	14322 X	14088	-0-	-234 B	-369753	333 1	13556 2	N		181	169 1		83
						199 9							
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322 B	-369753			N		NO RPT			83

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161													
08	11842 X	10407	-0-	-1435 B	-758953	236 1	10010 2	N		146	186 1		144
						161 9							
09	11460 X	9887	-0-	-1573 B	-758953	224 1	9522 2	N		128	183 1		89
						141 9							
10	11625 X	10191	-0-	-1434 B	-758953	236 1	9797 2	N		144			233
						158 9							
11	10860 X	9881	-0-	-979 B	-758953	221 1	9558 2	N		93	178 1		148
						102 9							
12	10912 X	10537	-0-	-375 B	-758953	241 1	9817 2	N		435	354 1		229
						479 9							
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-758953			N		NO RPT			229

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960													
08	23684 X	23305	-0-	-379 B	-289825	23203 2	102 9	N		93	189 1		87
09	22620 X	22119	-0-	-501 B	-289825	22084 2	35 9	N		32			119
10	22692 X	22327	-0-	-365 B	-289825	22313 2	14 9	N		13			132
11	22560 X	21380	-0-	-1180 B	-289825	21366 2	14 9	N		13			145
12	23312 X	21540	-0-	-1772 B	-289825	21521 2	19 9	N		17			162
01	23312 X	NO RPT	-0-	-23312 B	-289825			N		NO RPT			162

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941													
08	18013 X	18013	-0-	-0- B	-0-	988 1	16871 2	N		140	173 1		202
						154 9							
09	17403 X	17403	-0-	-0- B	-0-	925 1	16337 2	N		128			330
						141 9							
10	18052 X	18052	-0-	-0- B	-0-	987 1	16904 2	N		146	191 1		285
						161 9							
11	15660 X	15660	-0-	-0- B	-0-	643 1	14884 2	N		121	191 1		215
						133 9							
*12	15777 X	15777	-0-	-0- B	-0-	374 1	15216 2	N		170	168 1		217
						187 9							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			217

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		17329 X	16096	-0-	-1233 B	-0-	15889 2	207 9	N	188	236 1			157
09		16560 X	15287	-0-	-1273 B	-0-	14917 2	370 9	N	336	241 1			252
10		17019 X	15128	-0-	-1891 B	-0-	14780 2	348 9	N	316	432 1			136
11		16260 X	14199	-0-	-2061 B	-0-	13891 2	308 9	N	280	271 1			145
12		16585 X	14680	-0-	-1905 B	-0-	14348 2	332 9	N	302	235 1			212
01		16089 X	NO RPT	-0-	-16089 B	-0-			N	NO RPT				212

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965														
08		13020 X	11320	-0-	-1700 B	-0-	11134 2	186 9	N	169	40 1			196
09		12420 X	11164	-0-	-1256 B	-0-	11001 2	163 9	N	148	229 1			115
10		12834 X	11561	-0-	-1273 B	-0-	11423 2	138 9	N	125	42 1			198
11		12420 X	10934	-0-	-1486 B	-0-	10850 2	84 9	N	76	225 1			49
12		12152 X	10850	-0-	-1302 B	-0-	10734 2	116 9	N	105	42 1			112
01		11563 X	NO RPT	-0-	-11563 B	-0-			N	NO RPT				112

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111														
08		4898 X	4113	-0-	-785 B	-0-	4089 2	24 9	N	22	14 1			120
09		4170 X	3271	-0-	-899 B	-0-	3257 2	14 9	N	13	13 1			120
10		4309 X	3694	-0-	-615 B	-0-	3674 2	20 9	N	18	13 1			125
11		4170 X	2002	-0-	-2168 B	-0-	1990 2	12 9	N	11	15 1			121
12		4309 X	2746	-0-	-1563 B	-0-	2729 2	17 9	N	15	9 1			127
01		4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-			N	NO RPT				127

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883														
08		27187 X	23195	-0-	-3992 B	-0-	23192 2	3 9	N	3				64
09		25140 X	21547	-0-	-3593 B	-0-	21540 2	7 9	N	6				70
10		25389 X	23970	-0-	-1419 B	-0-	23960 2	10 9	N	9				79
11		24180 X	23170	-0-	-1010 B	-0-	23065 2	105 9	N	95				174
12		24335 X	24001	-0-	-334 B	-0-	23865 2	136 9	N	124	167 1			131
01		23963 X	NO RPT	-0-	-23963 B	-0-			N	NO RPT				131

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153														
08		12772 X	10214	-0-	-2558 B	-0-	10184 2	30 9	N	27				201
09		11160 X	10003	-0-	-1157 B	-0-	9983 2	20 9	N	18				219
10		11315 X	10248	-0-	-1067 B	-0-	10222 2	26 9	N	24				243
11		10770 X	9837	-0-	-933 B	-0-	9787 2	50 9	N	45				288
12		10974 X	9632	-0-	-1342 B	-0-	9610 2	22 9	N	20				308
01		10323 X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-			N	NO RPT				308

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003														
08		13826 X	12067	-0-	-1759 B	-0-	11961 2	106 9	N	96				155
09		12780 X	11421	-0-	-1359 B	-0-	11382 2	39 9	N	35				190
10		12958 X	11743	-0-	-1215 B	-0-	11641 2	102 9	N	93	183 1			100
11		12210 X	11376	-0-	-834 B	-0-	11024 2	352 9	N	320	194 1			226
12		12307 X	11157	-0-	-1150 B	-0-	11059 2	98 9	N	89	180 1			135
01		12059 X	NO RPT	-0-	-12059 B	-0-			N	NO RPT				135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUL (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		17422 X	15414	-0-	-2008 B	-364033	849 1	14489 2	N	69	179 1		120
							76 9						
09		16710 X	14868	-0-	-1842 B	-364033	790 1	13961 2	N	106			226
							117 9						
10		16740 X	15083	-0-	-1657 B	-364033	824 1	14113 2	N	133	178 1		181
							146 9						
11		15510 X	13809	-0-	-1701 B	-364033	569 1	13153 2	N	79			260
							87 9						
12		15841 X	14281	-0-	-1560 B	-364033	336 1	13675 2	N	245	361 1		144
							270 9						
01		15407 X	NO RPT	-0-	-15407 B	-364033			N	NO RPT			144

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871													
08		16275 X	14736	-0-	-1539 B	-952970	14507 2	229 9	N	208	51 1		264
							13845 2	139 9	N	126	52 1		338
09		15570 X	13984	-0-	-1586 B	-952970	13845 2	209 9	N	190	228 1		300
							13002 2	273 9	N	248	228 1		320
10		15779 X	13211	-0-	-2568 B	-952970	13002 2	518 9	N	471	415 1		376
							12103 2						
11		14910 X	12376	-0-	-2534 B	-952970	12103 2						320
							12112 2						376
12		15128 X	12630	-0-	-2498 B	-952970	12112 2						376
01		14725 X	NO RPT	-0-	-14725 B	-952970			N	NO RPT			376

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798													
08		13020 X	11212	-0-	-1808 B	-0-	11093 2	119 9	N	108	39 1		229
							10476 2	118 9	N	107	207 1		129
09		12060 X	10594	-0-	-1466 B	-0-	10476 2	155 9	N	141	39 1		231
							10535 2	168 9	N	153	222 1		162
10		12307 X	10690	-0-	-1617 B	-0-	10535 2	132 9	N	120	38 1		244
							9692 2						
11		11580 X	9860	-0-	-1720 B	-0-	9692 2						162
							9760 2						244
12		11687 X	9892	-0-	-1795 B	-0-	9760 2						244
01		11222 X	NO RPT	-0-	-11222 B	-0-			N	NO RPT			244

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483													
08		18755 X	16022	-0-	-2733 B	-0-	15869 2	153 9	N	139	239 1		82
							14608 2	146 9	N	133	56 1		159
09		17790 X	14754	-0-	-3036 B	-0-	14608 2	210 9	N	191	237 1		113
							15190 2	253 9	N	230	84 1		259
10		17732 X	15400	-0-	-2332 B	-0-	15190 2	296 9	N	269	242 1		286
							14204 2						
11		16290 X	14457	-0-	-1833 B	-0-	14204 2						259
							14784 2						286
12		16182 X	15080	-0-	-1102 B	-0-	14784 2						286
01		16027 X	NO RPT	-0-	-16027 B	-0-			N	NO RPT			286

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203													
08		19561 X	17692	-0-	-1869 B	-0-	17494 2	198 9	N	180	248 1		110
							16606 2	161 9	N	146	63 1		193
09		18510 X	16767	-0-	-1743 B	-0-	16606 2	150 9	N	136	63 1		266
							16981 2	144 9	N	131	249 1		148
10		18817 X	17131	-0-	-1686 B	-0-	16981 2	183 9	N	166	63 1		251
							16065 2						
11		17490 X	16209	-0-	-1281 B	-0-	16065 2						148
							16398 2						251
12		18073 X	16581	-0-	-1492 B	-0-	16398 2						251
01		17701 X	NO RPT	-0-	-17701 B	-0-			N	NO RPT			251

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538													
08		12803 X	11379	-0-	-1424 B	-0-	11008 2	371 9	N	337	404 1		149
							10362 2	138 9	N	125	39 1		235
09		11910 X	10500	-0-	-1410 B	-0-	10362 2	274 9	N	249	223 1		261
							10523 2	227 9	N	206	228 1		239
10		11997 X	10797	-0-	-1200 B	-0-	10523 2	516 9	N	469	414 1		294
							10169 2						239
11		11550 X	10396	-0-	-1154 B	-0-	10169 2						239
							10428 2						294
12		11563 X	10944	-0-	-619 B	-0-	10428 2						294
01		11377 X	NO RPT	-0-	-11377 B	-0-			N	NO RPT			294

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		23219 X	21114	-0-	-2105 B	-0-	20681 2	433 9	N	394	446 1		151
09		22230 X	19991	-0-	-2239 B	-0-	19789 2	202 9	N	184	262 1		73
10		21855 X	20773	-0-	-1082 B	-0-	20503 2	270 9	N	245	75 1		243
11		20880 X	20396	-0-	-484 B	-0-	20069 2	327 9	N	297	292 1		248
12		21111 X	20214	-0-	-897 B	-0-	19647 2	567 9	N	515	451 1		312
01		21111 X	NO RPT	-0-	-21111 B	-0-			N	NO RPT			312

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127													
08		25482 X	20612	-0-	-4870 B	-0-	20030 2	582 9	N	529	636 1		210
09		22440 X	19837	-0-	-2603 B	-0-	19572 2	265 9	N	241	258 1		193
10		22382 X	20368	-0-	-2014 B	-0-	20021 2	347 9	N	315	263 1		245
11		21300 X	18872	-0-	-2428 B	-0-	18538 2	334 9	N	304	300 1		249
12		21049 X	19053	-0-	-1996 B	-0-	18813 2	240 9	N	218	261 1		206
01		20615 X	NO RPT	-0-	-20615 B	-0-			N	NO RPT			206

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003													
08		13485 X	9469	-0-	-4016 B	-0-	9374 2	95 9	N	86	34 1		331
09		12810 X	8672	-0-	-4138 B	-0-	8602 2	70 9	N	64	207 1		188
10		12369 X	8903	-0-	-3466 B	-0-	8767 2	136 9	N	124	208 1		104
11		11970 X	7650	-0-	-4320 B	-0-	7578 2	72 9	N	65	46 1		123
12		10943 X	8305	-0-	-2638 B	-0-	8193 2	112 9	N	102	31 1		194
01		9455 X	NO RPT	-0-	-9455 B	-0-			N	NO RPT			194

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053													
08		39804 X	34738	-0-	-5066 B	-0-	34124 2	614 9	N	558	678 1		167
09		37680 X	33981	-0-	-3699 B	-0-	33388 2	593 9	N	539	495 1		211
10		37789 X	34562	-0-	-3227 B	-0-	33935 2	627 9	N	570	487 1		294
11		35730 X	33133	-0-	-2597 B	-0-	32530 2	603 9	N	548	560 1		282
12		36797 X	33814	-0-	-2983 B	-0-	33211 2	603 9	N	548	491 1		339
01		35123 X	NO RPT	-0-	-35123 B	-0-			N	NO RPT			339

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598													
08		24490 X	22403	-0-	-2087 B	-0-	21949 2	454 9	N	413	448 1		162
09		23700 X	21174	-0-	-2526 B	-0-	20772 2	402 9	N	365	269 1		258
10		24211 X	21746	-0-	-2465 B	-0-	21186 2	560 9	N	509	645 1		122
11		22830 X	20818	-0-	-2012 B	-0-	20264 2	554 9	N	504	489 1		137
12		22661 X	20509	-0-	-2152 B	-0-	19971 2	538 9	N	489	443 1		183
01		22413 X	NO RPT	-0-	-22413 B	-0-			N	NO RPT			183

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879													
08		33945 X	31474	-0-	-2471 B	-0-	31171 2	303 9	N	275	185 1		250
09		32160 X	29822	-0-	-2338 B	-0-	29600 2	222 9	N	202	189 1		263
10		32333 X	30366	-0-	-1967 B	-0-	30066 2	300 9	N	273	363 1		173
11		31290 X	28834	-0-	-2456 B	-0-	28578 2	256 9	N	233	188 1		218
12		32333 X	29464	-0-	-2869 B	-0-	29058 2	406 9	N	369	359 1		228
01		31465 X	NO RPT	-0-	-31465 B	-0-			N	NO RPT			228

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581													
08		27590 X	25650	-0-	-1940 B	-0-	25456 2	194 9	N	176	163 1		218
09		26280 X	24245	-0-	-2035 B	-0-	23908 2	337 9	N	306	187 1		337
10		26412 X	24616	-0-	-1796 B	-0-	24362 2	254 9	N	231	368 1		200
11		25500 X	23385	-0-	-2115 B	-0-	23338 2	47 9	N	43	150 1		93
12		26350 X	24384	-0-	-1966 B	-0-	23890 2	494 9	N	449			542
01		25637 X	NO RPT	-0-	-25637 B	-0-			N	NO RPT			542

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

08	42191 X	36312	-0-	-5879 B	-0-	36086	2	226	9	N	205	153	1			192
09	39690 X	33862	-0-	-5828 B	-0-	33639	2	223	9	N	203	170	1			225
10	39463 X	34364	-0-	-5099 B	-0-	34243	2	121	9	N	110	185	1			150
11	36480 X	31988	-0-	-4492 B	-0-	31839	2	149	9	N	135					285
12	37138 X	32015	-0-	-5123 B	-0-	31828	2	187	9	N	170	170	1			285
01	36301 X	NO RPT	-0-	-36301 B	-0-					N	NO RPT					285

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-					121

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

08	1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	1	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	960	-0-	-240 B	-0-	1	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	965	-0-	-275 B	-0-	1	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	898	-0-	-242 B	-0-	1	1	897	2	N	-0-					-0-
12	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	1	1	924	2	N	-0-					-0-
*01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	1	1	761	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

08	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	1	1	509	2	N	-0-					150
09	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	1	1	417	2	N	13	146	1			17
						14	9									
10	558 N	420	-0-	-138 B	-0-	1	1	419	2	N	-0-					17
11	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	1	1	390	2	N	-0-					17
12	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	1	1	402	2	N	-0-					17
*01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	1	1	331	2	N	-0-					17

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
 ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	1	1	585	2	N	59	143	1			39
						65	9									
09	690 N	531	-0-	-159 B	-0-	1	1	479	2	N	46					85
						51	9									
10	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	1	1	482	2	N	57					142
						63	9									
11	630 N	527	-0-	-103 B	-0-	1	1	449	2	N	70	144	1			68
						77	9									
12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	1	1	462	2	N	62					130
						68	9									
*01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	1	1	380	2	N	55	148	1			37
						61	9									

 FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	1	1	305	2	N	-0-					56
09	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	1	1	250	2	N	-0-					56
10	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	1	1	251	2	N	-0-					56
11	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	1	1	234	2	N	-0-					56
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	1	1	241	2	N	-0-					56
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	1	1	198	2	N	-0-					56

 RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

08	1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	1	1	891	2	N	176	334	1			25
						194	9									
09	1140 N	908	-0-	-232 B	-0-	1	1	730	2	N	161	158	1			28
						177	9									
10	1147 N	911	-0-	-236 B	-0-	1	1	733	2	N	161	158	1			31
						177	9									
11	1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	1	1	683	2	N	149	155	1			25
						164	9									
12	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	1	1	703	2	N	197	160	1			62
						217	9									
*01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	1	1	579	2	N	73					135
						80	9									

 CRATON OPERATING LLC 186717
 WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

08	16165 X	16165	-0-	-0- B	-0-	904	1	5503	2	N	-0-					119
						9758	5									
09	22401 X	22401	-0-	-0- B	-0-	885	1	5548	2	N	-0-					119
						15968	5									
10	10695 X	9522	-0-	-1173 B	-0-	655	1	4536	2	N	-0-					119
						4331	5									
11	14741 X	14741	-0-	-0- B	-0-	863	1	3542	2	N	-0-					119
						10336	5									
12	10695 X	141	-0-	-10554 B	-0-	22	1	119	2	N	-0-					119
*01	16123 X	16123	-0-	-0- B	-0-	827	1	7283	2	N	15					134
						7996	5									

 WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717															
FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	8184 X	7800	-0-	-384 B	-0-	401	1	7019	2	N	345	179	1			271	
						380	9										
09	6720 X	6047	-0-	-673 B	-0-	240	1	5690	2	N	106	170	1			207	
						117	9										
10	6944 X	5416	-0-	-1528 B	-0-	380	1	4984	2	N	47	184	1			70	
						52	9										
11	7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	397	1	7266	2	N	115					185	
						127	9										
12	7812 X	6509	-0-	-1303 B	-0-	968	1	5388	2	N	139	180	1			144	
						153	9										
01	7812 X	7208	-0-	-604 B	-0-	343	1	6718	2	N	134	173	1			105	
						147	9										
EAGLE OIL & GAS CO.		238634															
CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11814 - 11844							
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9	
MUD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11926 - 11774							
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					2	
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					2	
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					2	
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					2	
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					2	
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					2	
CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11715 - 11850							
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			Y	-0-					68	
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-					68	
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					68	
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			Y	-0-					68	
12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			Y	-0-					68	
*01	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	670	2	25	9	Y	23					91	
LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11665 - 11773							
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-	
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-	
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					-0-	
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-	
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			Y	-0-					-0-	
*01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-	
LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11530 - 11740							
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			Y	-0-					29	
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			Y	-0-					29	
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					29	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			Y	-0-					29	
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-					29	
01	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3			Y	-0-					29	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2	Y	-0-		34
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2	Y	-0-		34
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2	Y	-0-		34
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	Y	-0-		34
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	Y	-0-		34
*01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	412	2	18 9 Y	16		50

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506			
08	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3	Y	-0-		25
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3	Y	-0-		25
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	Y	-0-		25
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	Y	-0-		25
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	Y	-0-		25
*01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	Y	-0-		25

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
08	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
*01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	Y	-0-		9
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3	Y	-0-		9
10	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3	Y	-0-		9
11	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	3	Y	-0-		9
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	Y	-0-		9
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	Y	-0-		9

LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
08	372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186	3	Y	-0-		27
09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	Y	-0-		27
10	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30	3	Y	-0-		27
11	180 N	49	-0-	-131 B	-0-	49	3	Y	-0-		27
12	1209 N	3	-0-	-1206 B	-0-	3	3	Y	-0-		27
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		27

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
08	465 N	342	-0-	-123 B	-0-	342	3	Y	-0-		17
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	Y	-0-		17
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	Y	-0-		17
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3	Y	-0-		17
12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	Y	-0-		17
*01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	Y	-0-		17

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	340	3	1 9 Y	1	7 1	3
09	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	328	3	1 9 Y	1		4
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	381	3	1 9 Y	1		5
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	402	3	1 9 Y	1		6
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	380	3	2 9 Y	2		8
*01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	Y	-0-		8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882								
08	465 N	209	-0-	-256	B	-0-	209	3		Y	-0-					18
09	120 N	99	-0-	-21	B	-0-	99	3		Y	-0-					18
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		Y	-0-					18
11	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3		Y	-0-					18
12	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		Y	-0-					18
*01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		Y	-0-					18

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984								
08	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3		N	-0-					72
09	2150 N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3		N	-0-					72
10	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-					72
11	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3		N	-0-					72
12	2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3		N	-0-					72
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-					72

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990								
08	1426 N	1230	-0-	-196	B	-0-	1230	3		Y	-0-					23
09	1320 N	1137	-0-	-183	B	-0-	1137	3		Y	-0-					23
10	1302 N	1241	-0-	-61	B	-0-	1241	3		Y	-0-					23
11	1200 N	1187	-0-	-13	B	-0-	1187	3		Y	-0-					23
12	1178 N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134	3		Y	-0-					23
01	1240 N	1207	-0-	-33	B	-0-	1207	3		Y	-0-					23

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886								
08	434 N	73	-0-	-361	B	-0-	73	3		Y	-0-					36
09	180 N	18	-0-	-162	B	-0-	18	3		Y	-0-					36
10	124 N	45	-0-	-79	B	-0-	45	3		Y	-0-					36
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		Y	-0-					36
12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		Y	-0-					36
*01	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		Y	-0-					36

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		651 N	459	-0-	-192 B	-0-	459 3		Y	-0-			40
09		720 N	317	-0-	-403 B	-0-	317 3		Y	-0-			40
10		434 N	230	-0-	-204 B	-0-	230 3		Y	-0-			40
11		450 N	278	-0-	-172 B	-0-	278 3		Y	-0-			40
12		341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229 3		Y	-0-			40
*01		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		Y	-0-			40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

08		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016 3		N	-0-			74
09		990 N	933	-0-	-57 B	-0-	933 3		N	-0-			74
10		1085 N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041 3		N	-0-			74
11		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			74
12		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-			74
*01		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1653 3	6 9	N	5			79

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

08	14B2	EXT	37	-0-	37 B	37	37 3		Y	-0-			17
09	14B2	EXT	14	-0-	14 B	51	14 3		Y	-0-			17
10	14B2	EXT	46	-0-	46 B	97	46 3		Y	-0-			17
11	212	X	115	-0-	-97 B	-0-	115 3		Y	-0-			17
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		Y	-0-			17
*01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		Y	-0-			17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

08		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			106
09		930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3		N	-0-			106
10		961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 3		N	-0-			106
11		930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814 3		N	-0-			106
12		868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785 3		N	-0-			106
01		899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761 3		N	-0-			106

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

08		713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 2		Y	-0-			65
09		660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 2		Y	-0-			65
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		Y	-0-			65
11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		Y	-0-			65
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		Y	-0-			65
01		775 N	525	-0-	-250 B	-0-	506 2	19 9	Y	17			82

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	746 3	14 9	Y	13			15
09		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		Y	-0-			15
10		341 N	154	-0-	-187 B	-0-	154 3		Y	-0-			15
11		330 N	166	-0-	-164 B	-0-	166 3		Y	-0-			15
12		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		Y	-0-			15
01		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3		Y	-0-			15

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952								
08	837 N	649	-0-	-188 B	-0-	648	3	1	9	Y	1	13	1			4
09	690 N	576	-0-	-114 B	-0-	575	3	1	9	Y	1					5
10	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	628	3	1	9	Y	1					6
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	675	3	1	9	Y	1					7
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	654	3	2	9	Y	2					9
*01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	651	3	1	9	Y	1					10

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230								
08	1085 X	652	-0-	-433 B	-0-	649	3	3	9	Y	3	9	1			5
09	840 X	567	-0-	-273 B	-0-	563	3	4	9	Y	4					9
10	713 X	569	-0-	-144 B	-0-	566	3	3	9	Y	3	8	1			4
11	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	576	3	3	9	Y	3					7
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	542	3	6	9	Y	5					12
01	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	467	3	14	9	Y	13	15	1			10

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952								
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804								
08	1023 N	961	-0-	-62 B	-0-	961	3			Y	-0-	5	1			1
09	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	891	3	1	9	Y	1					2
10	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	910	3	1	9	Y	1					3
11	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1922	3	1	9	Y	1					4
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	935	3	1	9	Y	1					5
01	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			Y	-0-					5

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698								
08	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1939	3	4	9	Y	4	29	1			10
09	1920 N	1692	-0-	-228 B	-0-	1685	3	7	9	Y	6					16
10	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1915	3	7	9	Y	6					22
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1930	3	3	9	Y	3					25
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1819	3	9	9	Y	8					33
01	1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1867	3	2	9	Y	2					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	213548	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12018	PERF.11650	- 11752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2480 X	1783	-0-	-697 B	-0-	1781 3	2 9	Y	2	19 1		6
09		2190 X	1608	-0-	-582 B	-0-	1604 3	4 9	Y	4			10
10		1798 X	1798	-0-	-0- B	-0-	1794 3	4 9	Y	4			14
11		1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	1975 3	2 9	Y	2			16
12		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1961 3	6 9	Y	5			21
*01		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1977 3	2 9	Y	2			23

JAKUBIK		WELL #:		2	RRCID ->	213551	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12395	PERF.11980	- 12176	
08		2066 X	2066	-0-	-0- B	-0-	1997 3	69 9	Y	63	146 1		89
09		1800 X	1776	-0-	-24 B	-0-	1684 3	92 9	Y	84			173
10		1860 X	1146	-0-	-714 B	-0-	1100 3	46 9	Y	42	145 1		70
11		2010 X	1886	-0-	-124 B	-0-	1828 3	58 9	Y	53			123
12		2077 X	592	-0-	-1485 B	-0-	551 3	41 9	Y	37			160
01		2077 X	274	-0-	-1803 B	-0-	228 3	46 9	Y	42	124 1		78

AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	213666	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.11766	- 11862	
08		1674 N	1508	-0-	-166 B	-0-	1506 3	2 9	Y	2	12 1		4
09		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1614 3	3 9	Y	3			7
10		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1523 3	3 9	Y	3			10
11		1470 N	175	-0-	-1295 B	-0-	175 3		Y	-0-			10
12		1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	1547 3	3 9	Y	3			13
*01		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1531 3	1 9	Y	1			14

WILSON, B.J.		WELL #:		1	RRCID ->	214313	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11674	- 11816	
08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3		Y	-0-	3 1		1
09		1710 N	1631	-0-	-79 B	-0-	1630 3	1 9	Y	1			2
10		1736 N	1715	-0-	-21 B	-0-	1714 3	1 9	Y	1			3
11		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		Y	-0-			3
12		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1887 3	1 9	Y	1			4
*01		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3		Y	-0-			4

MCGILL, LD GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	214317	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11798	- 11996	
08		1519 X	1202	-0-	-317 B	-0-	1202 3		Y	-0-			5
09		1320 X	1121	-0-	-199 B	-0-	1121 3		Y	-0-			5
10		1364 X	1078	-0-	-286 B	-0-	1078 3		Y	-0-			5
11		1170 X	963	-0-	-207 B	-0-	963 3		Y	-0-			5
12		1209 X	968	-0-	-241 B	-0-	968 3		Y	-0-			5
01		1209 X	874	-0-	-335 B	-0-	874 3		Y	-0-			5

JAKUBIK		WELL #:		4	RRCID ->	216211	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	12315	PERF.12002	- 12120	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

LYLES		WELL #:		7	RRCID ->	216213	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11628	- 11732	
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		Y	-0-			9
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		Y	-0-			9
10		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3		Y	-0-			9
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		Y	-0-			9
12		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-			9
01		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		Y	-0-			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334 3			Y	-0-	55
09		1500 N	1328	-0-	-172 B	-0-	1328 3			Y	-0-	55
10		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3			Y	-0-	55
11		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1315 3	3 9		Y	3	58
12		1364 N	329	-0-	-1035 B	-0-	325 3	4 9		Y	4	62
01		1457 N	261	-0-	-1196 B	-0-	261 3			Y	-0-	62

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040												
08		1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	1516 3			Y	-0-	33
09		1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	1421 3			Y	-0-	33
10		1581 N	1573	-0-	-8 B	-0-	1573 3			Y	-0-	33
11		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3			Y	-0-	33
12		1457 N	656	-0-	-801 B	-0-	656 3			Y	-0-	33
01		1581 N	375	-0-	-1206 B	-0-	375 3			Y	-0-	33

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	3

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080												
08		1829 N	1727	-0-	-102 B	-0-	1727 3			Y	-0-	68
09		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3			Y	-0-	68
10		1767 N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646 3			Y	-0-	68
11		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3			Y	-0-	68
12		2015 N	1777	-0-	-238 B	-0-	1777 3			Y	-0-	68
01		1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547 3			Y	-0-	68

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304												
08		1031 X	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3			Y	-0-	43
09		1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3			Y	-0-	43
10		1054 X	896	-0-	-158 B	-0-	896 3			Y	-0-	43
11		1090 X	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3			Y	-0-	43
12		1209 X	613	-0-	-596 B	-0-	605 3	8 9		Y	7	50
01		1209 X	96	-0-	-1113 B	-0-	96 3			Y	-0-	50

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252												
08		713 N	592	-0-	-121 B	-0-	583 3	9 9		Y	8	16
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	696 3	18 9		Y	16	32
10		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	735 3	14 9		Y	13	15
11		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	656 3	10 9		Y	9	24
12		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	671 3	23 9		Y	21	45
01		744 N	416	-0-	-328 B	-0-	381 3	35 9		Y	32	30

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421												
08		4743 X	4306	-0-	-437 B	-0-	4298 3	8 9	N		7	120
09		4590 X	4025	-0-	-565 B	-0-	4023 3	2 9	N		2	122
10		4743 X	4068	-0-	-675 B	-0-	4060 3	8 9	N		7	129
11		4410 X	4132	-0-	-278 B	-0-	4126 3	6 9	N		5	134
12		4557 X	3893	-0-	-664 B	-0-	3892 3	1 9	N		1	135
01		4309 X	3874	-0-	-435 B	-0-	3868 3	6 9	N		5	140

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2	2 3	Y	-0-		2	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-		2	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-		2	
11		2 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		2	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		2	

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365													
08		8866 X	7626	-0-	-1240	B	-0-	7618 3	8 9	Y	7	57 1	19
09		7830 X	7140	-0-	-690	B	-0-	7128 3	12 9	Y	11		30
10		8091 X	7539	-0-	-552	B	-0-	7527 3	12 9	Y	11		41
11		8033 X	8033	-0-	-0-	B	-0-	8027 3	6 9	Y	5		46
12		7719 X	7577	-0-	-142	B	-0-	7562 3	15 9	Y	14		60
*01		7874 X	7874	-0-	-0-	B	-0-	7870 3	4 9	Y	4		64

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688													
08		6234 X	6234	-0-	-0-	B	-0-	6231 3	3 9	Y	3	24 1	8
09		6390 X	5533	-0-	-857	B	-0-	5526 3	7 9	Y	6		14
10		6603 X	5725	-0-	-878	B	-0-	5719 3	6 9	Y	5		19
11		6390 X	5437	-0-	-953	B	-0-	5434 3	3 9	Y	3		22
12		6386 X	5365	-0-	-1021	B	-0-	5358 3	7 9	Y	6		28
01		6231 X	4828	-0-	-1403	B	-0-	4826 3	2 9	Y	2		30

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897													
08		5461 X	5461	-0-	-0-	B	-0-	5446 3	15 9	N	14	158 1	123
09		6120 X	5400	-0-	-720	B	-0-	5352 3	48 9	N	44		167
10		6324 X	5481	-0-	-843	B	-0-	5439 3	42 9	N	38		205
11		6120 X	5162	-0-	-958	B	-0-	5162 3		N	-0-		205
12		6200 X	5284	-0-	-916	B	-0-	5214 3	70 9	N	64	186 1	83
01		5580 X	3567	-0-	-2013	B	-0-	3534 3	33 9	N	30		113

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540 -	15019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5797 X	5309	-0-	-488 B	-0-	5267 3	42 9	N	38			173
09		5400 X	4980	-0-	-420 B	-0-	4936 3	44 9	N	40			213
10		5487 X	4955	-0-	-532 B	-0-	4947 3	8 9	N	7			220
11		5310 X	4604	-0-	-706 B	-0-	4580 3	24 9	N	22			242
12		5487 X	4780	-0-	-707 B	-0-	4780 3		N	-0-	190 1		52
01		5301 X	4371	-0-	-930 B	-0-	4370 3	1 9	N	1			53

STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444 -	14030	
08		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505 3		N	-0-			87
09		6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411 3		N	-0-			87
10		3596 X	2674	-0-	-922 B	-0-	2674 3		N	-0-			87
11		7257 X	7257	-0-	-0- B	-0-	7257 3		N	-0-			87
12		7154 X	7154	-0-	-0- B	-0-	7154 3		N	-0-			87
*01		5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045 3		N	-0-			87

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 -	15297	
08		6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	6326 3	22 9	N	20			68
09		6180 X	6117	-0-	-63 B	-0-	6078 3	39 9	N	35			103
10		6417 X	6091	-0-	-326 B	-0-	6074 3	17 9	N	15			118
11		6210 X	5804	-0-	-406 B	-0-	5731 3	73 9	N	66			184
12		6355 X	5609	-0-	-746 B	-0-	5554 3	55 9	N	50			234
01		6355 X	4410	-0-	-1945 B	-0-	4410 3		N	-0-			234

JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273 -	15574	
08		12121 X	11205	-0-	-916 B	-0-	11205 3		N	-0-			186
09		11730 X	10856	-0-	-874 B	-0-	10831 3	25 9	N	23			209
10		11687 X	10905	-0-	-782 B	-0-	10880 3	25 9	N	23			232
11		11070 X	9249	-0-	-1821 B	-0-	9186 3	63 9	N	57	183 1		106
12		11284 X	9359	-0-	-1925 B	-0-	9313 3	46 9	N	42			148
01		11222 X	9173	-0-	-2049 B	-0-	9092 3	81 9	N	74			222

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150 -	14438	
08		5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	4965 3	96 9	N	87			175
09		4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4810 3	44 9	N	40	182 1		33
10		5014 X	5014	-0-	-0- B	-0-	4981 3	33 9	N	30			63
11		4890 X	4703	-0-	-187 B	-0-	4673 3	30 9	N	27			90
12		5053 X	4972	-0-	-81 B	-0-	4774 3	198 9	N	180	179 1		91
01		5053 X	4184	-0-	-869 B	-0-	4184 3		N	-0-			91

RUCKER WL GU 1		WELL #:		8H	RRCID ->	265334	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12136	PERF.12451 -	14423	
08		6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-	6049 3	127 9	N	115	179 1		176
09		5910 X	5836	-0-	-74 B	-0-	5791 3	45 9	N	41			217
10		6107 X	6086	-0-	-21 B	-0-	6027 3	59 9	N	54	181 1		90
11		5970 X	5397	-0-	-573 B	-0-	5285 3	112 9	N	102			192
12		6169 X	5483	-0-	-686 B	-0-	5419 3	64 9	N	58			250
01		6169 X	3754	-0-	-2415 B	-0-	3754 3		N	-0-	177 1		73

FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	084391	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11451 -	11493	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	28		28	1		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2021																	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560																	
08		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	193	1	3291	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09		1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	47	1	846	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
10		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	74	1	1345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		1214 X	1214	-0-	-0- B	-0-	57	1	1157	2	N	-0-					-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
*01		1292 X	1292	-0-	-0- B	-0-	64	1	1228	2	N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769																	
08		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	41	1	695	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		750 N	707	-0-	-43 B	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					-0-
10		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	39	1	708	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	35	1	710	2	Y	-0-					-0-
12		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
*01		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC NEWSOME -A-		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC NEWSOME -A-		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
		WELL #: 1		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150			PERF.11664 - 11892	
08	1271 N	1195	-0-	-76 B	-0-	66	1	1127	2	Y	2	2 8	12
09	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	64	1	1145	2	Y	1	1 8	12
10	1209 N	738	-0-	-471 B	-0-	39	1	698	2	Y	1	12 1	1 8
11	1170 N	1098	-0-	-72 B	-0-	51	1	1046	2	Y	1	1 8	-0-
12	1240 N	757	-0-	-483 B	-0-	37	1	719	2	Y	1	1 8	-0-
01	744 N	620	-0-	-124 B	-0-	31	1	589	2	Y	-0-		-0-

ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982			TOTAL DEPTH 11848			PERF.11555 - 11790	
08	899 N	718	-0-	-181 B	-0-	40	1	677	2	N	1	1 8	-0-
09	780 N	282	-0-	-498 B	-0-	15	1	266	2	N	1	1 8	-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	660	2	N	1	1 8	-0-
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	43	1	871	2	N	-0-		-0-
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	42	1	824	2	N	-0-		-0-
01	682 N	66	-0-	-616 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-

BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11583 - 11821	
08	1085 N	1000	-0-	-85 B	-0-	55	1	944	2	N	1	1 8	-0-
09	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	52	1	926	2	N	-0-		-0-
10	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	52	1	935	2	N	1	1 8	-0-
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	45	1	920	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	47	1	919	2	N	-0-		-0-
*01	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	55	1	1050	2	N	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11592 - 11808	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 12348			PERF.11007 - 11926	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, GB GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1662	-0-	-105 B	-0-	92	1	1568	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	91	1	1628	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	93	1	1684	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	84	1	1716	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	95	1	1853	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*01	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	105	1	1994	2	N	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240			
08	1302 N	1195	-0-	-107 B	-0-	66	1	1128	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
09	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	86	1	1533	2	Y	8	13	1	8
						9	9							5
10	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	84	1	1520	2	Y	3	6	1	8
						3	9							-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	729	-0-	-790 B	-0-	35	1	694	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	63	1	1205	2	Y	-0-			-0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063			
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	31	1	535	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	36	1	650	2	Y	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	36	1	657	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	34	1	683	2	Y	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	35	1	684	2	Y	-0-			-0-
*01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	35	1	674	2	Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
MURPHY, HJ GU I		WELL #:		1	RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12040 - 12289					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU I		WELL #:		1	RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11769 - 12106					
08	2635 X	1384	-0-	-1251 B	-0-	77	1	1306	2	Y	1	1	8			-0-
09	2430 X	1491	-0-	-939 B	-0-	79	1	1411	2	Y	1	1	8			-0-
10	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	115	1	2073	2	Y	2	2	8			-0-
11	2070 X	1761	-0-	-309 B	-0-	82	1	1678	2	Y	1	1	8			-0-
12	1550 N	1170	-0-	-380 B	-0-	57	1	1112	2	Y	1	1	8			-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666 B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11800 - 12011					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11490 - 11739					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12051 - 12135					
08	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
09	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	29	1	530	2	N	1	1	8			-0-
11	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
01	558 N	103	-0-	-455 B	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 162546		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 12062		PERF.11650 - 11940					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

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

 TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

 NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	119 1	2160 2	N	1	1 8		-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	104 1	2121 2	N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	86 1	1682 2	N	-0-			-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	55 1	1043 2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	103	1	1863	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	53	1	1084	2	N	-0-			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	52	1	1022	2	N	-0-			-0-
*01	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	48	1	917	2	N	-0-			-0-

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772														
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	50	1	856	2	N	1	1	8	-0-
							1							
09	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	42	1	744	2	N	-0-			-0-
10	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	39	1	708	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	870 N	725	-0-	-145 B	-0-	34	1	691	2	N	-0-			-0-
12	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	37	1	718	2	N	-0-			-0-
01	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	36	1	687	2	N	-0-			-0-

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816														
08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	41	1	697	2	N	2	80	1	-0-
							2							
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	39	1	693	2	N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	39	1	708	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	33	1	663	2	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	36	1	714	2	N	-0-			-0-
01	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	37	1	705	2	N	-0-			-0-

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850														
08	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	65	1	1102	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
09	1170 N	1012	-0-	-158 B	-0-	54	1	958	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1069	-0-	-202 B	-0-	56	1	1012	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-			-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	63	1	1236	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
*01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082														
08	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	71	1	1216	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
09	1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	64	1	1141	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
10	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	64	1	1156	2	Y	2	2	8	-0-
							2							
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1224	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
12	1240 N	843	-0-	-397 B	-0-	41	1	801	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
01	1209 N	985	-0-	-224 B	-0-	49	1	936	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
MATLOCK			WELL #: 2		RRCID -> 185023			COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	63	1	1146	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	38	1	770	2	N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	40	1	793	2	N	-0-			-0-
01	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 185555			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750			

08	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	65	1	1114	2	N	1	1	8	-0-
							1							
09	1110 N	774	-0-	-336 B	-0-	41	1	733	2	N	-0-			-0-
10	930 N	656	-0-	-274 B	-0-	34	1	621	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	1140 N	685	-0-	-455 B	-0-	32	1	653	2	N	-0-			-0-
12	806 N	483	-0-	-323 B	-0-	23	1	460	2	N	-0-			-0-
*01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	39	1	740	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 185769			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471			

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598			

08	1457 N	1156	-0-	-301 B	-0-	64	1	1091	2	N	1	1	8	-0-
							1							
09	1170 N	1104	-0-	-66 B	-0-	59	1	1044	2	N	1	1	8	-0-
							1							
10	1240 N	1124	-0-	-116 B	-0-	59	1	1064	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	1110 N	1096	-0-	-14 B	-0-	51	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	51	1	1005	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	905	-0-	-211 B	-0-	45	1	860	2	N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438			

08	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	51	1	869	2	N	1	1	8	-0-
							1							
09	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
10	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	48	1	861	2	N	1	1	8	-0-
							1							
11	900 N	834	-0-	-66 B	-0-	39	1	795	2	N	-0-			-0-
12	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	41	1	808	2	N	-0-			-0-
*01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	643	-0-	-256 B	-0-	36 1	606 2	N	1	1 8		-0-
09	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	1 9	765 2	N	-0-			-0-
10	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	43 1	798 2	N	1	1 8		-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	44 1	776 2	N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	38 1	810 2	N	-0-			-0-
01	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	41 1	789 2	N	-0-			-0-

 WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

08	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	47 1	806 2	Y	1	1 8		-0-
09	870 N	827	-0-	-43 B	-0-	1 9	783 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	44 1	814 2	Y	1	1 8		-0-
11	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	45 1	774 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	749	-0-	-119 B	-0-	38 1	713 2	Y	-0-			-0-
*01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	36 1	905 2	Y	-0-			-0-

 BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

08	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	132 1	2249 2	Y	2	2 8		38
09	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2 9	2101 2	Y	2	39 1	1 8	-0-
10	2418 N	2348	-0-	-70 B	-0-	118 1	2222 2	Y	3	3 8		-0-
11	2310 N	1568	-0-	-742 B	-0-	123 1	1494 2	Y	1	1 8		-0-
12	2294 N	1796	-0-	-498 B	-0-	3 9	1708 2	Y	1	1 8		-0-
01	2356 N	843	-0-	-1513 B	-0-	73 1	801 2	Y	-0-			-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

08	1767 N	1714	-0-	-53 B	-0-	95 1	1617 2	Y	2	2 8		-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	2 9	1607 2	Y	1	1 8		-0-
10	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	90 1	1648 2	Y	2	2 8		-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1 9	1623 2	Y	1	1 8		-0-
12	1767 N	1757	-0-	-10 B	-0-	80 1	1671 2	Y	1	1 8		-0-
01	1736 N	1734	-0-	-2 B	-0-	85 1	1648 2	Y	-0-			-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

08	1643 N	1479	-0-	-164 B	-0-	82 1	1396 2	Y	1	1 8		-0-
09	1410 N	1365	-0-	-45 B	-0-	1 9	1292 2	Y	1	1 8		-0-
10	1674 N	1230	-0-	-444 B	-0-	72 1	1164 2	Y	2	2 8		-0-
11	1440 N	554	-0-	-886 B	-0-	64 1	527 2	Y	1	1 8		-0-
12	1426 N	695	-0-	-731 B	-0-	26 1	660 2	Y	1	1 8		-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	34 1	1180 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	101 1	1715 2	Y	6	83 1	1 8	-0-		
09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	89 1	1587 2	Y	1	1 8		-0-		
10	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	86 1	1553 2	Y	1	1 8		-0-		
11	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	74 1	1508 2	Y	-0-			-0-		
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	71 1	1393 2	Y	-0-			-0-		
01	1426 N	1071	-0-	-355 B	-0-	53 1	1018 2	Y	-0-			-0-		

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771														
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	94 1	1607 2	N	1	1 8		-0-		
09	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	59 1	1058 2	N	-0-			-0-		
10	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	51 1	920 2	N	1	1 8		-0-		
11	1200 N	1006	-0-	-194 B	-0-	47 1	959 2	N	-0-			-0-		
12	1147 N	976	-0-	-171 B	-0-	47 1	929 2	N	-0-			-0-		
01	961 N	766	-0-	-195 B	-0-	38 1	728 2	N	-0-			-0-		

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710														
08	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	60 1	1021 2	N	1	1 8		-0-		
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	58 1	1026 2	N	-0-			-0-		
10	1116 N	897	-0-	-219 B	-0-	47 1	849 2	N	1	1 8		-0-		
11	1050 N	860	-0-	-190 B	-0-	40 1	820 2	N	-0-			-0-		
12	1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	42 1	821 2	N	-0-			-0-		
01	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	45 1	854 2	N	-0-			-0-		

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488														
08	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	26 1	437 2	N	1	1 8		-0-		
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	29 1	509 2	N	-0-			-0-		
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	26 1	466 2	N	1	1 8		-0-		
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	23 1	464 2	N	-0-			-0-		
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	31 1	614 2	N	-0-			-0-		
*01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	32 1	611 2	N	-0-			-0-		

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998														
08	1798 N	1201	-0-	-597 B	-0-	66 1	1122 2	Y	12	35 1	2 8	-0-		
09	1530 N	1176	-0-	-354 B	-0-	62 1	1113 2	Y	1	1 8		-0-		
10	2015 X	1137	-0-	-878 B	-0-	59 1	1076 2	Y	2	2 8		-0-		
11	1950 X	1116	-0-	-834 B	-0-	52 1	1063 2	Y	1	1 8		-0-		
12	2015 X	321	-0-	-1694 B	-0-	16 1	305 2	Y	-0-			-0-		
01	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-			Y	-0-			-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190513		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	52 1	890 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	41 1	722 2	N	-0-		-0-
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	45 1	816 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	43 1	879 2	N	-0-		-0-
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	41 1	812 2	N	-0-		-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	50 1	956 2	N	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #: 4		RRCID -> 190522		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190870		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190901		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792			
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	61 1	1046 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	57 1	1017 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	1116 N	1067	-0-	-49 B	-0-	56 1	1010 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	1080 N	518	-0-	-562 B	-0-	24 1	494 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191085		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760			
08	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	88 1	1506 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	85 1	1510 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	82 1	1487 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	72 1	1471 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	81 1	1584 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1581 N	1486	-0-	-95 B	-0-	74 1	1412 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	58	1	984	2	N	1	1	8	-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	60	1	1093	2	N	1	1	8	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	52	1	1069	2	N	-0-			-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	54	1	1067	2	N	-0-			-0-
*01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	69	1	1317	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431														
08	1829 N	1736	-0-	-93 B	-0-	96	1	1638	2	Y	2	2	8	46
09	1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	87	1	1543	2	Y	14	59	1	1 8 -0-
10	1829 N	1796	-0-	-33 B	-0-	94	1	1700	2	Y	2	2	8	-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	84	1	1721	2	Y	1	1	8	-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	90	1	1763	2	Y	1	1	8	-0-
*01	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-			-0-

WARREN, SM GUL WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064														
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	62	1	1061	2	Y	1	1	8	-0-
09	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	55	1	983	2	Y	1	1	8	-0-
10	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	55	1	995	2	Y	2	2	8	-0-
11	1080 N	987	-0-	-93 B	-0-	46	1	941	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	697	-0-	-388 B	-0-	34	1	663	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	61	-0-	-993 B	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	93	1	1593	2	N	1	1	8	-0-
09	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	106	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	76	1	1378	2	N	1	1	8	-0-
11	1440 N	1301	-0-	-139 B	-0-	61	1	1240	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1264	-0-	-224 B	-0-	61	1	1203	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	65	1	1231	2	N	-0-			-0-

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772														
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	71	1	1207	2	N	1	1	8	-0-
09	1290 N	939	-0-	-351 B	-0-	50	1	889	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	451	-0-	-758 B	-0-	24	1	426	2	N	1	1	8	-0-
11	1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	53	1	1081	2	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	51	1	1007	2	N	-0-			-0-
*01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	54	1	1027	2	N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426														
08	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	46	1	791	2	N	1	1	8	-0-
09	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	48	1	859	2	N	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	52	1	933	2	N	1	1	8	-0-
11	810 N	605	-0-	-205 B	-0-	28	1	577	2	N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	53	1	1040	2	N	-0-			-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	51	1	972	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466														
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	47	1	804	2	Y	1	1	8	-0-
09	810 N	747	-0-	-63 B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	43	1	780	2	Y	1	1	8	-0-
11	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	37	1	758	2	Y	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	40	1	782	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	41	1	774	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708														
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	50	1	853	2	Y	1	1	8	-0-
09	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	52	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	55	1	1003	2	Y	1	1	8	-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	54	1	1054	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	965	-0-	-27 B	-0-	48	1	917	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724														
08	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	76	1	1297	2	N	-0-			-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	73	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	72	1	1306	2	N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	64	1	1296	2	N	-0-			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	69	1	1350	2	N	-0-			-0-
*01	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	66	1	1258	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WARE, J. F.		WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	64 1	1092 2	Y	1 1 8	-0-
09	1140 N	1123	-0-	-17 B	-0-	60 1	1062 2	Y	1 1 8	-0-
10	1209 N	1176	-0-	-33 B	-0-	62 1	1113 2	Y	1 1 8	-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	58 1	1185 2	Y	-0-	-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	64 1	1260 2	Y	1 1 8	-0-
*01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	66 1	1266 2	Y	-0-	-0-

WARE, J. F.		WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798		
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759		
08	1240 N	987	-0-	-253 B	-0-	55 1	931 2	Y	1 1 8	-0-
09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	53 1	943 2	Y	1 1 8	-0-
10	1023 N	872	-0-	-151 B	-0-	46 1	825 2	Y	1 1 8	-0-
11	960 N	761	-0-	-199 B	-0-	36 1	725 2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	47 1	930 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	42 1	802 2	Y	-0-	-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 194524		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948		
08	2883 X	2457	-0-	-426 B	-0-	136 1	2318 2	Y	3 3 8	-0-
09	2790 X	2054	-0-	-736 B	-0-	109 1	1944 2	Y	1 1 8	-0-
10	2720 X	2720	-0-	-0- B	-0-	142 1	2574 2	Y	4 4 8	-0-
11	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	122 1	2479 2	Y	1 1 8	-0-
12	2480 X	1957	-0-	-523 B	-0-	95 1	1861 2	Y	1 1 8	-0-
*01	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	194 1	3702 2	Y	-0-	-0-

BRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750		
08	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	60 1	1016 2	Y	1 1 8	59
09	1110 N	1054	-0-	-56 B	-0-	56 1	997 2	Y	1 59 1 1 8	-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	59 1	1064 2	Y	1 1 8	-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	51 1	1042 2	Y	-0-	-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	54 1	1052 2	Y	1 1 8	-0-
01	1116 N	1022	-0-	-94 B	-0-	51 1	971 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ALLRED		WELL #:		5	RRCID -> 195080			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	70	1	1191	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		1230 N	1071	-0-	-159 B	-0-	57	1	1013	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	62	1	1127	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1230 N	892	-0-	-338 B	-0-	42	1	850	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	519	-0-	-597 B	-0-	25	1	494	2	N	-0-		-0-
01		1178 N	417	-0-	-761 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 195085			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2021														

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		3	RRCID -> 195577			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578	
08		1643 N	394	-0-	-1249 B	-0-	22	1	371	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	106	1	1899	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	84	1	1520	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
11		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	74	1	1517	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	82	1	1607	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*01		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	86	1	1642	2	N	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		4	RRCID -> 195592			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610	
08		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	68	1	1151	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	62	1	1100	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
10		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	63	1	1144	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	55	1	1126	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58	1	1138	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01		1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 195632			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	32	1	573	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36	1	740	2	N	-0-		-0-
12		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	49	1	965	2	N	-0-		-0-
*01		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	38	1	722	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	195633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11230 - 11404		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	899	-0-	-124 B	-0-	50	1	848	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1080 N	848	-0-	-232 B	-0-	45	1	802	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	48	1	877	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	62	1	1260	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	62	1	1208	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	195732	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11608 - 12030		
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195734	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11584 - 11846		
08	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	45	1	759	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	41	1	739	2	N	-0-		-0-
10	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	42	1	769	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	37	1	752	2	N	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1	772	2	N	-0-		-0-
*01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	42	1	804	2	N	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11294 - 11480		
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	44	1	744	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	810 N	753	-0-	-57 B	-0-	40	1	713	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	39	1	697	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	35	1	707	2	Y	-0-		-0-
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1	772	2	Y	-0-		-0-
*01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	39	1	737	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11630 - 11820		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	69	1 1	1179	2	N	1	1 8	97	
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	63	1 1	1119	2	N	-0-	97 1	-0-	
10	1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	61	1 1	1112	2	N	1	1 8	-0-	
11	1170 N	1162	-0-	-8 B	-0-	54	1 1	1108	2	N	-0-		-0-	
12	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	57	1 1	1115	2	N	-0-		-0-	
01	1178 N	818	-0-	-360 B	-0-	41	1 1	777	2	N	-0-		-0-	

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631														
08	1550 N	1336	-0-	-214 B	-0-	74	1 1	1260	2	Y	2	2 8	-0-	
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	69	1 1	1230	2	Y	1	1 8	-0-	
10	1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	66	1 1	1200	2	Y	2	2 8	-0-	
11	1290 N	1043	-0-	-247 B	-0-	49	1 1	993	2	Y	1	1 8	-0-	
12	1333 N	1063	-0-	-270 B	-0-	52	1 1	1010	2	Y	1	1 8	-0-	
*01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	68	1 1	1292	2	Y	-0-		-0-	

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524														
08	837 N	528	-0-	-309 B	-0-	29	1 1	498	2	N	1	1 8	-0-	
09	750 N	393	-0-	-357 B	-0-	21	1 1	372	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	358	-0-	-448 B	-0-	19	1 1	338	2	N	1	1 8	-0-	
11	510 N	305	-0-	-205 B	-0-	14	1 1	291	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	282	-0-	-121 B	-0-	14	1 1	268	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	13	1 1	251	2	N	-0-		-0-	

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)						M					
08	930 N	585	-0-	-345 B	-0-	32	1	552	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	870 N	759	-0-	-111 B	-0-	40	1	719	2	N	-0-		-0-	
10	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	43	1	784	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	35	1	714	2	N	-0-		-0-	
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	44	1	865	2	N	-0-		-0-	
*01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	45	1	855	2	N	-0-		-0-	

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552														
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	59	1	1003	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	54	1	962	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	55	1	989	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	46	1	936	2	Y	-0-		-0-	
12	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	51	1	999	2	Y	-0-		-0-	
01	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	52	1	989	2	Y	-0-		-0-	

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410														
08	620 N	484	-0-	-136 B	-0-	27	1	456	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	600 N	257	-0-	-343 B	-0-	14	1	243	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-		-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-		-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376														
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	17	1	295	2	Y	129	175 1	1 8	93
						142	9							
09	690 N	518	-0-	-172 B	-0-	22	1	384	2	Y	102			195
						112	9							
10	496 N	336	-0-	-160 B	-0-	12	1	211	2	Y	103	179 1	1 8	118
						113	9							
11	450 N	301	-0-	-149 B	-0-	9	1	185	2	Y	97			215
						107	9							
12	527 N	331	-0-	-196 B	-0-	9	1	182	2	Y	127	174 1		168
						140	9							
*01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	27	1	508	2	Y	85	170 1		83
						94	9							

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789														
08	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	89	1	1514	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	77	1	1380	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	77	1	1385	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1350 N	1308	-0-	-42 B	-0-	61	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	68	1	1329	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1018	-0-	-377 B	-0-	51	1	967	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197836		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	502	-0-	-149 B	-0-	28	1	473	2	Y	1	1	8	19
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	34	1	606	2	Y	-0-	19	1	-0-
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	36	1	658	2	Y	1	1	8	-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	32	1	647	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	28	1	546	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	28	1	529	2	Y	-0-			-0-
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696					
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 197842		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610					
08	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8	-0-
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	51	1	905	2	Y	1	1	8	-0-
10	1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	50	1	896	2	Y	1	1	8	-0-
11	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	965	-0-	-27 B	-0-	47	1	918	2	Y	-0-			-0-
*01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	48	1	921	2	Y	-0-			-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197843		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198721		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724					
08	1085 N	989	-0-	-96 B	-0-	55	1	933	2	Y	1	1	8	-0-
09	1020 N	996	-0-	-24 B	-0-	53	1	942	2	Y	1	1	8	-0-
10	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	53	1	956	2	Y	1	1	8	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	47	1	958	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	48	1	936	2	Y	1	1	8	-0-
*01	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 198722		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	41	1	705	2	N	1
						1	9				1 8
09	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	39	1	691	2	N	-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	41	1	734	2	N	-0-
						1	9				1 8
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	N	-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	38	1	747	2	N	-0-
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	34	1	644	2	N	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 198723		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610		
08	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	50	1	855	2	N	-0-
						1	9				1 8
09	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	49	1	873	2	N	-0-
						1	9				1 8
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	57	1	1029	2	N	-0-
						1	9				1 8
11	870 N	786	-0-	-84 B	-0-	37	1	749	2	N	-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	61	1	1192	2	N	-0-
01	1085 N	957	-0-	-128 B	-0-	48	1	909	2	N	-0-

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198725		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 199030		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968		
08	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	81	1	1380	2	Y	-0-
						2	9				2 8
09	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-
						1	9				1 8
10	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	76	1	1379	2	Y	-0-
						2	9				2 8
11	1410 N	1386	-0-	-24 B	-0-	65	1	1320	2	Y	-0-
						1	9				1 8
12	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-
						1	9				1 8
01	1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199032		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696		
08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	60	1	1027	2	Y	-0-
						1	9				1 8
09	1260 N	1067	-0-	-193 B	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-
						1	9				1 8
10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	57	1	1030	2	Y	-0-
						1	9				1 8
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-
12	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	54	1	1050	2	Y	-0-
*01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATLOCK		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	42	1	719	2	Y	44	81 1 1 8 -0-
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	48	9	697	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	670	-0-	-74 B	-0-	39	1	634	2	Y	1	1 8 -0-
11	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	1	9	708	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	35	1	731	2	Y	-0-	-0-
*01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	37	1	689	2	Y	-0-	-0-
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694			
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1	332	2	N	-0-	-0-
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	23	1	415	2	N	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	31	1	560	2	N	1	1 8 -0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	1	9	670	2	N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	33	1	742	2	N	-0-	-0-
*01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	38	1	753	2	N	-0-	-0-
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052			
08	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	108	1	1837	2	N	2	2 8 -0-
09	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	2	9	1730	2	N	1	1 8 -0-
10	2139 N	1752	-0-	-387 B	-0-	1	9	1658	2	N	2	2 8 -0-
11	1890 N	1493	-0-	-397 B	-0-	2	9	1422	2	N	1	1 8 -0-
12	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	70	1	2106	2	N	1	1 8 -0-
*01	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	1	9	3576	2	N	-0-	-0-
ALLRED		WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834			
08	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	64	1	1090	2	Y	1	1 8 -0-
09	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1	9	1073	2	Y	1	1 8 -0-
10	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	60	1	1081	2	Y	1	1 8 -0-
11	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1	9	1110	2	Y	-0-	-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	54	1	1148	2	Y	1	1 8 -0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-	-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804			
08	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	64	1	1090	2	Y	1	1 8 -0-
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1	9	1078	2	Y	1	1 8 -0-
10	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	60	1	1015	2	Y	1	1 8 -0-
11	1110 N	1009	-0-	-101 B	-0-	56	1	962	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	892	-0-	-286 B	-0-	47	1	849	2	Y	-0-	-0-
*01	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

08	992 N	726	-0-	-266	B	-0-	40 1	685 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09	1680 N	540	-0-	-1140	B	-0-	29 1	510 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
10	713 N	620	-0-	-93	B	-0-	32 1	586 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
11	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	33 1	667 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	29 1	572 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01	620 N	504	-0-	-116	B	-0-	25 1	479 2	Y	-0-		-0-

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

08	837 N	805	-0-	-32	B	-0-	45 1	759 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	42 1	754 2	N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	43 1	775 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	37 1	758 2	N	-0-		-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	41 1	799 2	N	-0-		-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	41 1	786 2	N	-0-		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

08	1302 N	1214	-0-	-88	B	-0-	67 1	1146 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
09	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1154 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
10	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	66 1	1187 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	57 1	1152 2	N	-0-		-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1260 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	70 1	1328 2	N	-0-		-0-

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
NEWSOME -A-			WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	69	1	1168	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	65	1	1159	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	65	1	1180	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	57	1	1158	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	46	1	911	2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1130	-0-	-110 B	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-	-0-

WARE, J. F.			WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760		
08	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	56	1	952	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	52	1	920	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	54	1	972	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	990 N	960	-0-	-30 B	-0-	45	1	915	2	Y	-0-	-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	50	1	974	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	50	1	956	2	Y	-0-	-0-

BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744		
08	1612 X	958	-0-	-654 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	872 X	872	-0-	-0- B	-0-	46	1	825	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	67	1	1214	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	930 X	631	-0-	-299 B	-0-	29	1	601	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	65	1	1281	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1271 N	358	-0-	-913 B	-0-	18	1	340	2	Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	570 X	570	-0-	-0- B	-0-	30	1	539	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-	-0-
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	39	1	773	2	Y	-0-	-0-
*01	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	41	1	776	2	Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772		
08	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	50	1	846	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	49	1	877	2	Y	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	46	1	826	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	870 N	669	-0-	-201 B	-0-	31	1	638	2	Y	-0-	-0-
12	961 N	472	-0-	-489 B	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	412	-0-	-456 B	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	168	1	2856	2	Y	2	2	8	-0-
09	960 N	101	-0-	-859 B	-0-	2	9							-0-
10	713 N	38	-0-	-675 B	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536														
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	2	N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	79	1	1411	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774														
08	1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	96	1	1642	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	92	1	1640	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
10	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	90	1	1637	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							-0-
11	1680 N	939	-0-	-741 B	-0-	44	1	894	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
12	1798 N	1678	-0-	-120 B	-0-	81	1	1596	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
01	1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	85	1	1622	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	116	1	2097	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	31	1	602	2	N	-0-			-0-
01	775 N	487	-0-	-288 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 201317		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1116 N	938	-0-	-178 B	-0-	51 1	877 2	N	9	69 1	1 8	-0-
						10 9						
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	55 1	988 2	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	55 1	1001 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	50 1	1011 2	N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	53 1	1042 2	N	-0-			-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	55 1	1049 2	N	-0-			-0-
ALLRED		WELL #: 9		RRCID -> 201320		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520			
08	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	44 1	746 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	810 N	740	-0-	-70 B	-0-	39 1	701 2	N	-0-			-0-
10	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	41 1	734 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	780 N	749	-0-	-31 B	-0-	35 1	714 2	N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	40 1	786 2	N	-0-			-0-
*01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	40 1	763 2	N	-0-			-0-
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 201330		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708			
08	1116 N	853	-0-	-263 B	-0-	47 1	805 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	44 1	787 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	44 1	794 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	39 1	797 2	N	-0-			-0-
12	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	38 1	748 2	N	-0-			-0-
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	40 1	755 2	N	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 201331		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468			
08	1643 N	1338	-0-	-305 B	-0-	74 1	1263 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
09	1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	69 1	1224 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	70 1	1259 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	61 1	1246 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	65 1	1278 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	68 1	1295 2	N	-0-			-0-
WILSON, GB GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 201566		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834			
08	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	96 1	1639 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	93 1	1654 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1736 N	1575	-0-	-161 B	-0-	82 1	1491 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	77 1	1564 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	86 1	1688 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	90 1	1707 2	Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	99	-0-	-111 B	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	16	1	295	2	Y	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	41	1	833	2	Y	-0-		-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-		-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	59	1	1122	2	Y	-0-		-0-

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	129	1	2335	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	904	2	N	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	35	1	682	2	N	-0-		-0-
01	930 N	633	-0-	-297 B	-0-	32	1	601	2	N	-0-		-0-

 WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

08	1519 N	1344	-0-	-175 B	-0-	74	1	1269	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1470 N	1253	-0-	-217 B	-0-	66	1	1186	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	67	1	1217	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	59	1	1211	2	N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	68	1	1342	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	59	1	1131	2	N	-0-		-0-

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

08	1116 N	935	-0-	-181 B	-0-	52	1	882	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1110 N	982	-0-	-128 B	-0-	52	1	929	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	49	1	893	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	43	1	868	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	915	-0-	-108 B	-0-	44	1	870	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*01	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	50	1	961	2	N	-0-		-0-

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

08	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	47	1	796	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	720 N	627	-0-	-93 B	-0-	33	1	594	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	42	1	760	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	810 N	379	-0-	-431 B	-0-	18	1	361	2	Y	-0-		-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	570	-0-	-236 B	-0-	28	1	542	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

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

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

08	1612 N	1561	-0-	-51	B	-0-	86	1	1473	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
09	1530 N	1520	-0-	-10	B	-0-	81	1	1438	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
10	1581 N	1556	-0-	-25	B	-0-	81	1	1473	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
11	1500 N	1457	-0-	-43	B	-0-	68	1	1388	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
12	1581 N	1546	-0-	-35	B	-0-	75	1	1470	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-				-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

08	2232 N	1348	-0-	-884	B	-0-	75	1	1271	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
09	1543 N	1543	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1460	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
10	1488 N	1281	-0-	-207	B	-0-	67	1	1212	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
11	1290 N	792	-0-	-498	B	-0-	37	1	754	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
12	1581 N	1528	-0-	-53	B	-0-	74	1	1453	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
01	1271 N	524	-0-	-747	B	-0-	26	1	498	2	Y	-0-				-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

08	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	53	1	906	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
09	990 N	988	-0-	-2	B	-0-	52	1	935	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
10	682 N	658	-0-	-24	B	-0-	34	1	623	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
11	930 N	634	-0-	-296	B	-0-	30	1	604	2	Y	-0-				-0-
12	1023 N	657	-0-	-366	B	-0-	32	1	625	2	Y	-0-				-0-
01	651 N	408	-0-	-243	B	-0-	20	1	388	2	Y	-0-				-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

08	1271 N	1221	-0-	-50	B	-0-	68	1	1152	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
09	1170 N	1169	-0-	-1	B	-0-	62	1	1106	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
10	1333 N	1212	-0-	-121	B	-0-	63	1	1148	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
11	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-				-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1274	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	180	1	3063 2	Y	21	19 1	2 8	-0-	
						23	9							
09	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	181	1	3235 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
10	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	177	1	3198 2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
11	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	121	1	2469 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
12	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	135	1	2642 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
01	2046 X	1116	-0-	-930 B	-0-	56	1	1060 2	Y	-0-			-0-	

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718														
08	1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	57	1	976 2	N	1	1 8		-0-	
						1	9							
09	1050 N	1031	-0-	-19 B	-0-	55	1	975 2	N	1	1 8		-0-	
						1	9							
10	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	55	1	992 2	N	1	1 8		-0-	
						1	9							
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984 2	N	-0-			-0-	
						1	9							
12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	52	1	1025 2	N	1	1 8		-0-	
						1	9							
01	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	51	1	975 2	N	-0-			-0-	

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416														
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	77	1	1319 2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
09	1530 N	1378	-0-	-152 B	-0-	73	1	1304 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
10	1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	59	1	1071 2	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
11	1350 N	1074	-0-	-276 B	-0-	50	1	1023 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
12	1426 N	1109	-0-	-317 B	-0-	54	1	1054 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
*01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093 2	Y	-0-			-0-	

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716														
08	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	64	1	1099 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
09	1140 N	1133	-0-	-7 B	-0-	60	1	1072 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
10	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	55	1	1003 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
11	1140 N	1061	-0-	-79 B	-0-	50	1	1011 2	Y	-0-			-0-	
						1	9							
12	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	51	1	1000 2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
01	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	46	1	869 2	Y	-0-			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 203102			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	1333 N	980	-0-	-353 B	-0-	54	1	925	2	Y	1	1	8	-0-
09	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	51	1	917	2	Y	1	1	8	-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	64	1	1151	2	Y	2	2	8	-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	Y	1	1	8	-0-
12	992 N	825	-0-	-167 B	-0-	40	1	784	2	Y	1	1	8	-0-
*01	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642			
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	996	2	Y	1	21	1	1 8
09	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	53	1	949	2	Y	1	1	8	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	55	1	988	2	Y	1	1	8	-0-
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	46	1	939	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	41	1	806	2	Y	-0-			-0-
*01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #:		7	RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910			
08	1302 N	283	-0-	-1019 B	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	8	-0-
09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	51	1	914	2	Y	1	1	8	-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	50	1	903	2	Y	2	2	8	-0-
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	30	1	609	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	512	-0-	-480 B	-0-	25	1	487	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	398	-0-	-563 B	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571			
08	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	97	1	1654	2	Y	2	2	8	-0-
09	1860 N	1832	-0-	-28 B	-0-	97	1	1734	2	Y	1	1	8	-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	95	1	1711	2	Y	3	3	8	-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	80	1	1639	2	Y	1	1	8	-0-
12	1891 N	1074	-0-	-817 B	-0-	52	1	1021	2	Y	1	1	8	-0-
01	1798 N	1623	-0-	-175 B	-0-	81	1	1542	2	Y	-0-			-0-

ODOM JR GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794				
08		2077 X	1209	-0-	-868 B	-0-	67	1	1140	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
09		2010 X	1174	-0-	-836 B	-0-	62	1	1111	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
10		2077 X	1169	-0-	-908 B	-0-	61	1	1106	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
11		1350 X	951	-0-	-399 B	-0-	44	1	906	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12		1240 X	1073	-0-	-167 B	-0-	52	1	1020	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		1178 N	1018	-0-	-160 B	-0-	51	1	967	2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690				
08		961 N	932	-0-	-29 B	-0-	52	1	879	2	Y	1	1	8	28
							1	9							
09		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	47	1	833	2	Y	1	28	1	1 8
							1	9							
10		961 N	859	-0-	-102 B	-0-	45	1	813	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11		900 N	768	-0-	-132 B	-0-	36	1	732	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	41	1	810	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	789	-0-	-79 B	-0-	39	1	750	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004				
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MATLOCK		WELL #: 9		RRCID -> 203922		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
08	837 N	762	-0-	-75 B	-0-	40	1	685	2	Y	34	63	1	1	8	-0-
09	840 N	690	-0-	-150 B	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	800	-0-	-68 B	-0-	42	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
11	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 203930		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252							
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	49	1	839	2	N	1	1	8			121
09	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	46	1	823	2	N	-0-	121	1			-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	47	1	855	2	N	1	1	8			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	55	1	1086	2	N	-0-					-0-
*01	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 204260		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502							
08	1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	74	1	1264	2	N	1	1	8			-0-
09	1290 N	1277	-0-	-13 B	-0-	68	1	1208	2	N	1	1	8			-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	69	1	1244	2	N	2	2	8			-0-
11	1290 N	969	-0-	-321 B	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	57	1	1117	2	N	1	1	8			-0-
01	1302 N	1291	-0-	-11 B	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204261		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496							
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204266		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828							
08	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	84	1	1431	2	N	1	1	8			-0-
09	1260 N	1257	-0-	-3 B	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1186	-0-	-178 B	-0-	62	1	1123	2	N	1	1	8			-0-
11	1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	45	1	911	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1018	-0-	-284 B	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	45	1	809	2	N	1	1	8			-0-
								1									
11		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	38	1	777	2	N	-0-					-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	39	1	758	2	N	-0-					-0-
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808																	
08		1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	63	1	1074	2	N	34	33	1	1	8	-0-
								37									
09		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	72	1	1284	2	N	1	1	8			-0-
								1									
10		1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	65	1	1171	2	N	2	2	8			-0-
								2									
11		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	65	1	1327	2	N	1	1	8			-0-
								1									
12		1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	67	1	1306	2	N	1	1	8			-0-
								1									
01		1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	57	1	1082	2	N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906																	
08		1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	70	1	1192	2	Y	1	1	8			-0-
								1									
09		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1254	2	Y	1	1	8			-0-
								1									
10		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	72	1	1294	2	Y	2	2	8			-0-
								2									
11		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	63	1	1283	2	Y	1	1	8			-0-
								1									
12		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	71	1	1385	2	Y	1	1	8			-0-
								1									
*01		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	71	1	1348	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868																	
08		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	43	1	730	2	Y	85	84	1	1	8	-0-
								94									
09		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-
								1									
10		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	40	1	719	2	Y	1	1	8			-0-
								1									
11		840 N	743	-0-	-97 B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
								1									
12		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					-0-
								1									
01		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	38	1	716	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034																	
08		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	50	1	848	2	Y	1	1	8			46
								1									
09		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	52	1	926	2	Y	-0-	46	1			-0-
								1									
10		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	52	1	940	2	Y	1	1	8			-0-
								1									
11		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
								1									
12		1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
								1									
01		992 N	862	-0-	-130 B	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	204755	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	12054	PERF.11498 - 11736		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	57 1	965 2	Y	2	2	8	-0-	
						2 9							
09	1080 N	789	-0-	-291 B	-0-	42 1	746 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	78 1	1412 2	Y	2	2	8	-0-	
						2 9							
11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	48 1	973 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	42 1	814 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
01	1488 N	809	-0-	-679 B	-0-	40 1	769 2	Y	-0-			-0-	

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	205216	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11304 - 11500		

08	1023 N	774	-0-	-249 B	-0-	43 1	730 2	N	1	1	8	-0-	
						1 9							
09	810 N	718	-0-	-92 B	-0-	38 1	680 2	N	-0-			-0-	
						1 9							
10	806 N	682	-0-	-124 B	-0-	36 1	645 2	N	1	1	8	-0-	
						1 9							
11	750 N	654	-0-	-96 B	-0-	31 1	623 2	N	-0-			-0-	
						1 9							
12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44 1	868 2	N	-0-			-0-	
						1 9							
*01	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	72 1	1372 2	N	-0-			-0-	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	205218	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	11716	PERF.11274 - 11466		

08	1426 N	1352	-0-	-74 B	-0-	75 1	1275 2	Y	2	2	8	-0-	
						2 9							
09	1380 N	1321	-0-	-59 B	-0-	70 1	1250 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
10	1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	69 1	1251 2	Y	2	2	8	-0-	
						2 9							
11	1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	58 1	1177 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	70 1	1368 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
01	1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	61 1	1154 2	Y	-0-			-0-	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	205257	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11762 - 11980		

08	1209 N	850	-0-	-359 B	-0-	47 1	802 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	56 1	998 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
10	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	44 1	789 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39 1	804 2	Y	-0-			-0-	
						1 9							
12	1085 N	844	-0-	-241 B	-0-	41 1	802 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	39 1	751 2	Y	-0-			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WILSON, GB GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 206053		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11810 - 11928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2046 N	1846	-0-	-200 B	-0-	102	1	1742	2	N	2	8	-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	125	1	2228	2	N	1	8	-0-
10	1922 N	1505	-0-	-417 B	-0-	79	1	1424	2	N	2	8	-0-
11	1800 N	1629	-0-	-171 B	-0-	76	1	1552	2	N	1	8	-0-
12	2232 N	1600	-0-	-632 B	-0-	78	1	1521	2	N	1	8	-0-
*01	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	82	1	1564	2	N	-0-		-0-

BURKE, FRANK		WELL #:		8		RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11522 - 11756	
08	1240 N	1050	-0-	-190 B	-0-	58	1	991	2	N	1	8	-0-
09	1080 N	1056	-0-	-24 B	-0-	56	1	999	2	N	1	8	-0-
10	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	50	1	898	2	N	1	8	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	57	1	1152	2	N	-0-		-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	59	1	1154	2	N	1	8	-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	63	1	1196	2	N	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11552 - 11778	
08	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	43	1	732	2	Y	1	8	-0-
09	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	38	1	674	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	868	-0-	-93 B	-0-	45	1	822	2	Y	1	8	-0-
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	854	2	Y	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	43	1	835	2	Y	-0-		-0-
*01	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	46	1	886	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #:		6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11556 - 11726	
08	1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	55	1	943	2	N	1	8	-0-
09	1050 N	909	-0-	-141 B	-0-	48	1	860	2	N	1	8	-0-
10	1023 N	915	-0-	-108 B	-0-	48	1	866	2	N	1	8	-0-
11	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	928	2	N	-0-		-0-
12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	N	-0-		-0-
*01	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	N	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #:		8		RRCID -> 206332		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11608 - 11808	
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	61	1	1032	2	Y	3	8	16
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	57	1	1008	2	Y	2	17	1 8
10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	57	1	1038	2	Y	8	7	1 8
11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-		-0-
01	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

08	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	48	1	825	2	Y	14	13	1	1	8	-0-
							15	9									
09	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	54	1	957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1178 N	991	-0-	-187	B	-0-	52	1	938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

08	1550 N	1312	-0-	-238	B	-0-	73	1	1238	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1457	2	Y	8	13	1	1	8	6
							9	9									
10	1519 N	1250	-0-	-269	B	-0-	65	1	1182	2	Y	3	7	1	2	8	-0-
							3	9									
11	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1396	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612 N	1463	-0-	-149	B	-0-	71	1	1391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

08	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410 N	1274	-0-	-136	B	-0-	68	1	1205	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1240 N	985	-0-	-255	B	-0-	51	1	932	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1500 N	1065	-0-	-435	B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

08	1488 N	1386	-0-	-102	B	-0-	76	1	1291	2	Y	17	15	1	2	8	-0-
							19	9									
09	1440 N	1355	-0-	-85	B	-0-	72	1	1282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1426 N	1384	-0-	-42	B	-0-	72	1	1310	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1350 N	1325	-0-	-25	B	-0-	62	1	1262	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395 N	1279	-0-	-116	B	-0-	62	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BURKE, FRANK		WELL #:		9		RRCID -> 207037		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	70	1	1186	2	Y	1	1 8	-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	75	1	1330	2	Y	1	1 8	-0-
10	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	72	1	1311	2	Y	2	2 8	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60	1	1224	2	Y	1	1 8	-0-
12	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	68	1	1333	2	Y	1	1 8	-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #:		15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #:		8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788			
08	1271 N	1034	-0-	-237 B	-0-	57	1	976	2	N	1	1 8	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1023	2	N	1	1 8	-0-
10	1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	58	1	1050	2	N	1	1 8	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	51	1	1043	2	N	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	55	1	1078	2	N	1	1 8	-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	57	1	1093	2	N	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #:		4		RRCID -> 207308		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		12		RRCID -> 207501		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1364 N	1325	-0-	-39 B	-0-	73	1	1251	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1320 N	1244	-0-	-76 B	-0-	66	1	1177	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	69	1	1243	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1290 N	1019	-0-	-271 B	-0-	48	1	970	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1302 N	1154	-0-	-148 B	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-	-0-

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838												
08	1829 X	1676	-0-	-153 B	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1770 X	1692	-0-	-78 B	-0-	90	1	1601	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	88	1	1598	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	76	1	1558	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	84	1	1650	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584												
08	1488 N	1264	-0-	-224 B	-0-	70	1	1192	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1380 N	1237	-0-	-143 B	-0-	66	1	1170	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1230 N	1130	-0-	-100 B	-0-	53	1	1076	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	66	1	1293	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-	-0-

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844												
08	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	67	1	1136	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1138	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	63	1	1139	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1170 N	1156	-0-	-14 B	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-	-0-
						1	9					-0-
12	1240 N	1175	-0-	-65 B	-0-	57	1	1117	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 208404			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2046 X	1572	-0-	-474 B	-0-	87	1	1482	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
09	2040 X	1864	-0-	-176 B	-0-	99	1	1764	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	2108 X	1709	-0-	-399 B	-0-	89	1	1617	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	2040 X	1785	-0-	-255 B	-0-	83	1	1701	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1922 X	1770	-0-	-152 B	-0-	86	1	1683	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1922 X	1808	-0-	-114 B	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-	-0-

BRIGHT			WELL #: 7		RRCID -> 208879			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290	
08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	48	1	820	2	Y	4	1 8
						4	9					24
09	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	46	1	824	2	Y	1	25 1
						1	9					-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	42	1	766	2	Y	11	10 1
						12	9				1 8	-0-
11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	40	1	824	2	Y	-0-	-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	51	1	998	2	Y	-0-	-0-
*01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	48	1	921	2	Y	-0-	-0-

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 208880			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542	
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	74	1	1267	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	69	1	1224	2	Y	-0-	-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	64	1	1159	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-	-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-	-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-	-0-

BURKE, FRANK			WELL #: 12		RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058	
08	1674 N	1313	-0-	-361 B	-0-	70	1	1193	2	Y	45	43 1
						50	9				2 8	-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	66	1	1175	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	134	1	2425	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	95	1	1933	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	80	1	1572	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2480 N	577	-0-	-1903 B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
BRIGHT			WELL #: 9		RRCID -> 208900		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	85 1	2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
09	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	82 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	82 1	2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	72 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	78 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	80 1	2	Y	-0-		-0-	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 209022		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644		
08	1395 N	1261	-0-	-134 B	-0-	70 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	71 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	65 1	2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	56 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1364 N	1190	-0-	-174 B	-0-	58 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1240 N	1209	-0-	-31 B	-0-	60 1	2	Y	-0-		-0-	

BURKE, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 209258		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964		
08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	97 1	2	Y	7	90 1	1 8	-0-
						8 9						
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	78 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	71 1	2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1710 N	1340	-0-	-370 B	-0-	63 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1519 N	1029	-0-	-490 B	-0-	50 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	84 1	2	Y	-0-		-0-	

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 209261		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062		
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	46 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
09	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	41 1	2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
10	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	43 1	2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	810 N	716	-0-	-94 B	-0-	33 1	2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
12	806 N	523	-0-	-283 B	-0-	25 1	2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
01	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	39 1	2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	78	1	1325	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	74	1	1314	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	75	1	1357	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	65	1	1325	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	71	1	1384	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	74	1	1404	2	Y	-0-	-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916												
08	1767 N	1673	-0-	-94 B	-0-	93	1	1578	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	87	1	1545	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	88	1	1584	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	76	1	1554	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	83	1	1628	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1674 N	1471	-0-	-203 B	-0-	73	1	1398	2	Y	-0-	-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922												
08	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	105	1	1791	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	114	1	2026	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	131	1	2378	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	113	1	2312	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
12	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	117	1	2294	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
*01	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	117	1	2236	2	N	-0-	-0-

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020												
08	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	43	1	738	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	39	1	702	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	696	-0-	-141 B	-0-	36	1	659	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	750 N	666	-0-	-84 B	-0-	31	1	635	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	33	1	657	2	Y	-0-	-0-
*01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	35	1	674	2	Y	-0-	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	743	-0-	-838 B	-0-	41	1	701	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	960 N	785	-0-	-175 B	-0-	42	1	742	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	899 N	721	-0-	-178 B	-0-	38	1	681	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	720 N	187	-0-	-533 B	-0-	9	1	178	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	15	-0-	-791 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	317	-0-	-396 B	-0-	16	1	301	2	Y	-0-		-0-

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

08	1116 N	1072	-0-	-44 B	-0-	59	1	1012	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1080 N	1045	-0-	-35 B	-0-	55	1	989	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	57	1	1039	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	54	1	1108	2	Y	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	59	1	1161	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1085 N	1084	-0-	-1 B	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-		-0-

 BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	49	1	832	2	Y	64	63 1	1 8	-0-
						70	9							
09	960 N	832	-0-	-128 B	-0-	44	1	787	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	992 N	594	-0-	-398 B	-0-	31	1	562	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	930 N	672	-0-	-258 B	-0-	31	1	641	2	Y	-0-		-0-	
12	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	33	1	643	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
*01	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-		-0-	

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

08	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	83	1	1422	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	39	1	688	2	N	-0-		-0-
10	837 N	466	-0-	-371 B	-0-	24	1	441	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1080 N	634	-0-	-446 B	-0-	30	1	604	2	N	-0-		-0-
12	744 N	383	-0-	-361 B	-0-	19	1	364	2	N	-0-		-0-
01	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-		-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

08	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	92	1	1564	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	89	1	1593	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	86	1	1549	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	78	1	1588	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	80	1	1563	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*01	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	79	1	1498	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		15		RRCID -> 210042		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 11758		PERF.11580 - 11760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	676	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	38	1	682	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	776	2	Y	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-			-0-
*01	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	38	1	719	2	Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 210250		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11524 - 11732		
08	775 N	675	-0-	-100 B	-0-	37	1	638	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	662	-0-	-58 B	-0-	35	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	35	1	641	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			-0-
*01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		15		RRCID -> 210266		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11700 - 11906		
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 210302		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11432 - 11614		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 210304		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11256 - 11440		
08	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	38	1	647	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	39	1	697	2	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	41	1	735	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	36	1	742	2	N	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	42	1	823	2	N	-0-			-0-
*01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	42	1	792	2	N	-0-			-0-

BURKE, FRANK		WELL #:		14		RRCID -> 210745		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 12119		PERF.11858 - 12144		
08	1674 N	1570	-0-	-104 B	-0-	86	1	1458	2	Y	24	22	1	2 8 -0-
						26	9							
09	1620 N	1507	-0-	-113 B	-0-	80	1	1426	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	81	1	1469	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	53	1	1073	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1550 N	1244	-0-	-306 B	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 210751		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	66	1	1121	2	Y	1	1	8			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	57	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	50	1	901	2	Y	1	1	8			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	49	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040							
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898							
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 211300		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618							
08	1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	62	1	1059	2	Y	1	1	8			-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	59	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-
10	1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	59	1	1068	2	Y	1	1	8			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	57	1	1092	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRIGHT		WELL #: 15		RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	83 1	1415 2	Y	2	2 8	23
09	1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	76 1	1357 2	Y	1	23 1 1 8	-0-
10	1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	78 1	1408 2	Y	2	2 8	-0-
11	1440 N	1382	-0-	-58 B	-0-	65 1	1316 2	Y	1	1 8	-0-
12	1488 N	1411	-0-	-77 B	-0-	68 1	1342 2	Y	1	1 8	-0-
*01	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	79 1	1498 2	Y	-0-		-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 212915		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904			
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	73 1	1251 2	Y	1	1 8	-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	69 1	1235 2	Y	1	1 8	-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	70 1	1271 2	Y	1	1 8	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	60 1	1230 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	64 1	1248 2	Y	1	1 8	-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	67 1	1279 2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 212953		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 213002		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723			
08	1023 N	430	-0-	-593 B	-0-	24 1	405 2	N	1	1 8	-0-
09	870 N	693	-0-	-177 B	-0-	37 1	655 2	N	1	1 8	-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	36 1	660 2	N	1	1 8	-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	26 1	539 2	N	-0-		-0-
12	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	29 1	568 2	N	-0-		-0-
*01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	38 1	727 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648												
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 213045		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11362 - 11568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	78	1	1330	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	71	1	1268	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
10	1364 N	1092	-0-	-272 B	-0-	57	1	1034	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	69	1	1410	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	70	1	1363	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
*01	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	70	1	1333	2	N	-0-			-0-	

WILSON, GB GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 213064		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11832 - 12142				
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 213088		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11844 - 12160				
08	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	161	1	2750	2	Y	13	29	1	4 8	
						14	9								
09	3450 X	2576	-0-	-874 B	-0-	137	1	2437	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
10	3565 X	2388	-0-	-1177 B	-0-	125	1	2257	2	Y	5	5	8	-0-	
						6	9								
11	3450 X	2133	-0-	-1317 B	-0-	100	1	2031	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
12	3224 X	2229	-0-	-995 B	-0-	108	1	2119	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
01	2914 X	2199	-0-	-715 B	-0-	110	1	2089	2	Y	-0-			-0-	

WARE, J. F.			WELL #: 9		RRCID -> 213089		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11987		PERF.11576 - 11794				
08	1116 N	362	-0-	-754 B	-0-	20	1	341	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	55	1	982	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
10	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	55	1	1002	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-			-0-	
12	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	56	1	1092	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
*01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			-0-	

BRIGHT			WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11884 - 12082				
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	49	1	834	2	Y	5	1	8	32	
						6	9								
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	45	1	794	2	Y	2	34	1	-0-	
						2	9								
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	40	1	731	2	Y	15	14	1	1 8	
						17	9								
11	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	38	1	773	2	Y	-0-			-0-	
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	42	1	826	2	Y	-0-			-0-	
*01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	44	1	831	2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 213329		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 12113		PERF.11814 - 12052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1157	-0-	-362 B	-0-	64	1	1092	2	Y	1	1 8	-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	85	1	1524	2	Y	1	1 8	-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	90	1	1637	2	Y	2	2 8	-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	76	1	1540	2	Y	1	1 8	-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	89	1	1750	2	Y	1	1 8	-0-
01	1736 N	1518	-0-	-218 B	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11910 - 12130			
08	899 N	779	-0-	-120 B	-0-	43	1	735	2	Y	1	1 8	25
09	840 N	707	-0-	-133 B	-0-	37	1	668	2	Y	2	26 1	1 8 -0-
10	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	37	1	672	2	Y	1	1 8	-0-
11	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	33	1	672	2	Y	-0-		-0-
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	39	1	762	2	Y	-0-		-0-
*01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	39	1	745	2	Y	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11412 - 11602			
08	899 N	782	-0-	-117 B	-0-	43	1	738	2	N	1	1 8	-0-
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	41	1	728	2	N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	41	1	744	2	N	1	1 8	-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	36	1	727	2	N	-0-		-0-
12	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	39	1	759	2	N	-0-		-0-
*01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	40	1	763	2	N	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 5		RRCID -> 213518		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12238		PERF.11762 - 12038			
08	1705 N	1544	-0-	-161 B	-0-	85	1	1457	2	Y	2	2 8	-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	80	1	1424	2	Y	1	1 8	-0-
10	1767 N	1612	-0-	-155 B	-0-	84	1	1526	2	Y	2	2 8	-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	78	1	1582	2	Y	1	1 8	-0-
12	1550 N	925	-0-	-625 B	-0-	45	1	880	2	Y	-0-		-0-
01	1612 N	278	-0-	-1334 B	-0-	14	1	264	2	Y	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 213736		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11586 - 11830			
08	806 N	646	-0-	-160 B	-0-	36	1	609	2	Y	1	1 8	-0-
09	900 N	454	-0-	-446 B	-0-	24	1	429	2	Y	1	1 8	-0-
10	837 N	593	-0-	-244 B	-0-	31	1	560	2	Y	2	2 8	-0-
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	30	1	610	2	Y	1	1 8	-0-
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	21	1	407	2	Y	1	1 8	-0-
*01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 16		RRCID -> 213750		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075			PERF.11824 - 11904			
08		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	64 1	1087 2	Y	1	1 8		12		
09		1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	58 1	1039 2	Y	1	12 1	1 8	-0-		
10		1147 N	1065	-0-	-82 B	-0-	56 1	1008 2	Y	1	1 8		-0-		
11		1110 N	1029	-0-	-81 B	-0-	48 1	980 2	Y	1	1 8		-0-		
12		1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	53 1	1042 2	Y	1	1 8		-0-		
*01		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	55 1	1045 2	Y	-0-			-0-		
		SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 213870		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880			PERF.11874 - 11630	
08		899 N	834	-0-	-65 B	-0-	46 1	787 2	Y	1	1 8		-0-		
09		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	44 1	782 2	Y	-0-			-0-		
10		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	42 1	765 2	Y	1	1 8		-0-		
11		810 N	740	-0-	-70 B	-0-	35 1	705 2	Y	-0-			-0-		
12		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	41 1	804 2	Y	-0-			-0-		
*01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	41 1	778 2	Y	-0-			-0-		
		ALLRED		WELL #: 10		RRCID -> 213948		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 12041			PERF.11712 - 11974	
08		899 N	736	-0-	-163 B	-0-	41 1	694 2	Y	1	1 8		-0-		
09		840 N	688	-0-	-152 B	-0-	37 1	651 2	Y	-0-			-0-		
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	40 1	717 2	Y	1	1 8		-0-		
11		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36 1	740 2	Y	-0-			-0-		
12		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	44 1	861 2	Y	-0-			-0-		
*01		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	39 1	750 2	Y	-0-			-0-		
		WARREN, SM GU1		WELL #: 7		RRCID -> 214061		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 12690			PERF.12146 - 12430	
08		2232 N	2092	-0-	-140 B	-0-	116 1	1974 2	Y	2	2 8		-0-		
09		2010 N	1975	-0-	-35 B	-0-	105 1	1869 2	Y	1	1 8		-0-		
10		2077 N	1991	-0-	-86 B	-0-	104 1	1884 2	Y	3	3 8		-0-		
11		2010 N	1958	-0-	-52 B	-0-	92 1	1865 2	Y	1	1 8		-0-		
12		2046 N	1859	-0-	-187 B	-0-	90 1	1768 2	Y	1	1 8		-0-		
*01		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	103 1	1966 2	Y	-0-			-0-		
		CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 214398		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 12049			PERF.11598 - 11868	
08		1395 N	1026	-0-	-369 B	-0-	57 1	968 2	Y	1	1 8		-0-		
09		1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	59 1	1045 2	Y	1	1 8		-0-		
10		1302 N	963	-0-	-339 B	-0-	50 1	911 2	Y	2	2 8		-0-		
11		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	59 1	1209 2	Y	1	1 8		-0-		
12		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	60 1	1178 2	Y	1	1 8		-0-		
*01		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	74 1	1418 2	Y	-0-			-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
12		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
*01		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746													
08		2325 N	1649	-0-	-676 B	-0-	91	1	1556	2	Y	2	2 8
							2	9					
09		1710 N	1606	-0-	-104 B	-0-	85	1	1520	2	Y	1	1 8
							1	9					
10		1674 N	1596	-0-	-78 B	-0-	83	1	1511	2	Y	2	2 8
							2	9					
11		1590 N	1550	-0-	-40 B	-0-	72	1	1477	2	Y	1	1 8
							1	9					
12		1674 N	1590	-0-	-84 B	-0-	77	1	1512	2	Y	1	1 8
							1	9					
*01		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	79	1	1510	2	Y	-0-	-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750													
08		899 N	660	-0-	-239 B	-0-	37	1	622	2	Y	1	1 8
							1	9					
09		930 N	622	-0-	-308 B	-0-	33	1	589	2	Y	-0-	-0-
							45	1	807	2	Y	1	1 8
10		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	45	1	807	2	Y	1	1 8
							1	9					
11		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	40	1	809	2	Y	-0-	-0-
							41	1	809	2	Y	-0-	-0-
12		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	41	1	809	2	Y	-0-	-0-
							63	1	1210	2	Y	-0-	-0-
*01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202													
08		3255 X	1780	-0-	-1475 B	-0-	99	1	1679	2	Y	2	2 8
							2	9					17
09		3150 X	1889	-0-	-1261 B	-0-	100	1	1777	2	Y	11	19 1
							12	9				1	8
10		3007 X	1737	-0-	-1270 B	-0-	91	1	1642	2	Y	4	9 1
							4	9				3	8
11		2730 X	1861	-0-	-869 B	-0-	87	1	1773	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
12		2294 X	1544	-0-	-750 B	-0-	75	1	1468	2	Y	1	1 8
							1	9					-0-
01		1953 X	1324	-0-	-629 B	-0-	66	1	1258	2	Y	-0-	-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752													
08		961 N	916	-0-	-45 B	-0-	51	1	864	2	N	1	1 8
							1	9					-0-
09		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	47	1	834	2	N	-0-	-0-
							49	1	885	2	N	1	1 8
10		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	49	1	885	2	N	1	1 8
							1	9					-0-
11		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	45	1	916	2	N	-0-	-0-
							41	1	811	2	N	-0-	-0-
12		899 N	852	-0-	-47 B	-0-	41	1	811	2	N	-0-	-0-
							44	1	835	2	N	-0-	-0-
01		930 N	879	-0-	-51 B	-0-	44	1	835	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
MATLOCK			WELL #: 14		RRCID -> 215493			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1116 N	1035	-0-	-81 B	-0-	57	1	977	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	53	1	936	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	53	1	968	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	46	1	943	2	Y	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	50	1	987	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	39	1	748	2	Y	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 215495			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694			
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	25	1	422	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	360 N	126	-0-	-234 B	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 216095			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022			
08	2883 X	2240	-0-	-643 B	-0-	124	1	2114	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	2310 X	2224	-0-	-86 B	-0-	118	1	2105	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	2387 X	2251	-0-	-136 B	-0-	118	1	2130	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	2310 X	1873	-0-	-437 B	-0-	88	1	1784	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2294 N	2271	-0-	-23 B	-0-	110	1	2160	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2263 N	2185	-0-	-78 B	-0-	109	1	2076	2	Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 216096			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968			
08	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	56	1	956	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1020 N	1002	-0-	-18 B	-0-	53	1	948	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	54	1	978	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	47	1	966	2	Y	-0-			-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*01	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-			WELL #: 5		RRCID -> 216097			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100			
08	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	84	1	1439	2	Y	2	2	8	31
						2	9							
09	1710 N	1411	-0-	-299 B	-0-	75	1	1335	2	Y	1	1	8	31
						1	9							
10	1984 N	1500	-0-	-484 B	-0-	78	1	1420	2	Y	2	31	1	2 8
						2	9							
11	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	74	1	1515	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	78	1	1532	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*01	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	74	1	1266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	69	1	1228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10		1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	63	1	1140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	68	1	1388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12		1333 N	1328	-0-	-5 B	-0-	64	1	1263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01		1209 N	1051	-0-	-158 B	-0-	52	1	999	2	N	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712																	
08		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	55	1	977	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	58	1	1048	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	47	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	52	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01		1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	55	1	1050	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688																	
08		1457 N	1249	-0-	-208 B	-0-	69	1	1178	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09		1350 N	1172	-0-	-178 B	-0-	62	1	1109	2	Y	1	30	1	1	8	-0-
							1	9									
10		1240 N	1219	-0-	-21 B	-0-	64	1	1153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11		1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	55	1	1121	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12		1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	58	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01		1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 11		RRCID -> 216188			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	81	1	1383	2	Y	2	2	8	-0-
09	1290 N	1273	-0-	-17 B	-0-	68	1	1204	2	Y	1	1	8	-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	2	Y	2	2	8	-0-
11	1410 N	1156	-0-	-254 B	-0-	54	1	1101	2	Y	1	1	8	-0-
12	1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	53	1	1042	2	Y	1	1	8	-0-
01	1178 N	968	-0-	-210 B	-0-	48	1	920	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 216601			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WARREN, SM GUL			WELL #: 6		RRCID -> 216633			COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230			
08	1953 N	1857	-0-	-96 B	-0-	103	1	1752	2	Y	2	2	8	-0-
09	1860 N	1796	-0-	-64 B	-0-	95	1	1700	2	Y	1	1	8	-0-
10	1891 N	1859	-0-	-32 B	-0-	97	1	1760	2	Y	2	2	8	-0-
11	1800 N	1783	-0-	-17 B	-0-	83	1	1699	2	Y	1	1	8	-0-
12	1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-	88	1	1732	2	Y	1	1	8	-0-
01	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 16		RRCID -> 216922			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472			
08	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	57	1	974	2	Y	1	1	8	-0-
09	1110 N	1006	-0-	-104 B	-0-	53	1	952	2	Y	1	1	8	-0-
10	1116 N	1032	-0-	-84 B	-0-	54	1	977	2	Y	1	1	8	-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	959	2	Y	-0-			-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	51	1	1008	2	Y	1	1	8	-0-
*01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 216945			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
BARNES, DA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11912 - 12154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 N	1355	-0-	-226 B	-0-	75	1	1278	2	Y	2	2	8		-0-
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	79	1	1401	2	Y	1	1	8		-0-
10	1581 N	1467	-0-	-114 B	-0-	77	1	1388	2	Y	2	2	8		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	62	1	1266	2	Y	1	1	8		-0-
12	1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	73	1	1422	2	Y	1	1	8		-0-
01	1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-				-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12154 - 12330					
08	1984 N	1586	-0-	-398 B	-0-	88	1	1496	2	Y	2	2	8		-0-
09	1950 N	1946	-0-	-4 B	-0-	103	1	1842	2	Y	1	1	8		-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	100	1	1802	2	Y	3	3	8		-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	92	1	1868	2	Y	1	1	8		-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	100	1	1957	2	Y	1	1	8		-0-
*01	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	113	1	2161	2	Y	-0-				-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 217439		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11542 - 11792					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/29/2021													
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11754 - 11932					
08	2015 N	1686	-0-	-329 B	-0-	93	1	1591	2	Y	2	2	8		-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	101	1	1804	2	Y	1	1	8		-0-
10	1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	76	1	1384	2	Y	2	2	8		-0-
11	1620 N	1212	-0-	-408 B	-0-	57	1	1154	2	Y	1	1	8		-0-
12	1984 N	1218	-0-	-766 B	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1	8		-0-
01	1457 N	1156	-0-	-301 B	-0-	58	1	1098	2	Y	-0-				-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11698 - 12014					
08	1147 N	610	-0-	-537 B	-0-	34	1	575	2	Y	1	1	8		-0-
09	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	34	1	610	2	Y	1	1	8		-0-
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	36	1	659	2	Y	2	2	8		-0-
11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	31	1	629	2	Y	1	1	8		-0-
12	682 N	297	-0-	-385 B	-0-	14	1	283	2	Y	-0-				-0-
01	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	27	1	508	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	93 1	1585 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	87 1	1550 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	83 1	1499 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1620 N	1538	-0-	-82 B	-0-	72 1	1465 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	79 1	1544 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	83 1	1586 2	Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854												
08	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	58 1	980 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	55 1	974 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	55 1	989 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	49 1	990 2	Y	-0-			-0-
						1 9						
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	52 1	1013 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	49 1	925 2	Y	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762												
08	1550 N	1299	-0-	-251 B	-0-	72 1	1226 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	1350 N	1329	-0-	-21 B	-0-	71 1	1257 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	70 1	1270 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64 1	1305 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	69 1	1362 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	70 1	1331 2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946												
08	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	87 1	1484 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	82 1	1469 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1581 N	1574	-0-	-7 B	-0-	82 1	1490 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	72 1	1473 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	77 1	1514 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	80 1	1518 2	Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	2161	-0-	-257 B	-0-	120	1 2 9	2039 2	Y	2	2 8		-0-
09	2310 N	2035	-0-	-275 B	-0-	108	1 1 9	1926 2	Y	1	1 8		-0-
10	2356 N	2074	-0-	-282 B	-0-	109	1 2 9	1963 2	Y	2	2 8		-0-
11	2100 N	1998	-0-	-102 B	-0-	93	1 1 9	1904 2	Y	1	1 8		-0-
12	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	105	1 1 9	2059 2	Y	1	1 8		-0-
*01	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	122	1 1	2331 2	Y	-0-			-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

08	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	115	1 2 9	1963 2	Y	2	2 8		-0-
09	2190 N	2089	-0-	-101 B	-0-	111	1 1 9	1977 2	Y	1	1 8		-0-
10	2294 N	2060	-0-	-234 B	-0-	108	1 3 9	1949 2	Y	3	3 8		-0-
11	2010 N	1892	-0-	-118 B	-0-	88	1 1 9	1803 2	Y	1	1 8		-0-
12	2170 N	2020	-0-	-150 B	-0-	98	1 1 9	1921 2	Y	1	1 8		-0-
*01	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	115	1 1	2184 2	Y	-0-			-0-

 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

08	775 N	711	-0-	-64 B	-0-	39	1 1 9	671 2	N	1	1 8		-0-
09	780 N	658	-0-	-122 B	-0-	35	1 1	623 2	N	-0-			-0-
10	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	31	1 1 9	554 2	N	1	1 8		-0-
11	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	30	1 1	608 2	N	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	30	1 1	596 2	N	-0-			-0-
*01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	34	1 1	641 2	N	-0-			-0-

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

08	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	51	1 1 9	866 2	Y	1	1 8		-0-
09	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	48	1 1 9	858 2	Y	1	1 8		-0-
10	961 N	895	-0-	-66 B	-0-	47	1 1 9	847 2	Y	1	1 8		-0-
11	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	42	1 1	855 2	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	46	1 1 9	911 2	Y	1	1 8		-0-
*01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1 1	912 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648							
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		9	RRCID -> 218406			COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11674 - 11878
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	71 1	1212 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	66 1	1181 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	63 1	1138 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	60 1	1213 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	62 1	1211 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	66 1	1259 2	Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 218408			COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12315	PERF.12196 - 12434
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-			WELL #:		6	RRCID -> 218774			COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11616 - 11754
08	2263 N	1911	-0-	-352 B	-0-	106 1	1803 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	2130 N	1757	-0-	-373 B	-0-	93 1	1663 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	2232 N	2153	-0-	-79 B	-0-	113 1	2037 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	100 1	2039 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	97 1	1909 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	107 1	2034 2	Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 218776			COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12304	PERF.12128 - 12380
08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	112 1	1911 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	101 1	1794 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	2077 N	1987	-0-	-90 B	-0-	104 1	1881 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	91 1	1861 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	97 1	1901 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1984 N	1981	-0-	-3 B	-0-	99 1	1882 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	150	1	2563	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	133	1	2379	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	133	1	2411	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	2640 N	2166	-0-	-474 B	-0-	101	1	2064	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	2604 N	2300	-0-	-304 B	-0-	112	1	2187	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2542 N	2305	-0-	-237 B	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852														
08	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	67	1	1134	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	66	1	1176	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	69	1	1244	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	60	1	1183	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1302 N	1124	-0-	-178 B	-0-	56	1	1068	2	Y	-0-			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418														
08	1209 N	1130	-0-	-79 B	-0-	63	1	1066	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	61	1	1081	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1457 N	1174	-0-	-283 B	-0-	61	1	1111	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	66	1	1290	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0- B	-0-	96	1	1734	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
12	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	42	1	831	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
01	930 N	611	-0-	-319 B	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 219671			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	65 1	1101 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
09		1170 N	1128	-0-	-42 B	-0-	60 1	1067 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
10		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	61 1	1101 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
11		1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	51 1	1041 2	N		-0-			-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	59 1	1149 2	N		-0-			-0-
01		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	58 1	1105 2	N		-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 15		RRCID -> 219698			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936			

08		961 N	927	-0-	-34 B	-0-	51 1	875 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
09		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	49 1	872 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
10		961 N	906	-0-	-55 B	-0-	47 1	858 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
11		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	42 1	848 2	Y		-0-			-0-
12		961 N	944	-0-	-17 B	-0-	46 1	898 2	Y		-0-			-0-
*01		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	46 1	874 2	Y		-0-			-0-

ALLRED			WELL #: 15		RRCID -> 219708			COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814			

08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				Y	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-			WELL #: 8		RRCID -> 219710			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920			

08		1922 N	1704	-0-	-218 B	-0-	94 1	1608 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
09		1920 N	1732	-0-	-188 B	-0-	92 1	1639 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
10		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	95 1	1711 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
11		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	82 1	1664 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
12		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	87 1	1714 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
*01		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	96 1	1838 2	Y		-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184			

08		1519 N	1352	-0-	-167 B	-0-	75 1	1275 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
09		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	75 1	1330 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
10		1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	75 1	1362 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
11		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	71 1	1439 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
12		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	74 1	1456 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
*01		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	87 1	1651 2	Y		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	44 1	747 2	Y	1	1 8		-0-
09	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	41 1	731 2	Y	-0-			-0-
10	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	41 1	743 2	Y	1	1 8		-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37 1	749 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	39 1	762 2	Y	-0-			-0-
*01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	41 1	783 2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686			
08	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	46 1	791 2	Y	1	1 8		34
09	960 N	856	-0-	-104 B	-0-	45 1	799 2	Y	11	44 1	1 8	-0-
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	45 1	813 2	Y	1	1 8		-0-
11	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39 1	799 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	42 1	825 2	Y	-0-			-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	43 1	827 2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 14		RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752			
08	961 N	874	-0-	-87 B	-0-	48 1	825 2	Y	1	1 8		-0-
09	870 N	824	-0-	-46 B	-0-	44 1	780 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	43 1	779 2	Y	1	1 8		-0-
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	38 1	777 2	Y	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	43 1	851 2	Y	-0-			-0-
*01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	45 1	852 2	Y	-0-			-0-

BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221247		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932			
08	2108 N	1822	-0-	-286 B	-0-	101 1	1719 2	Y	2	2 8		-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	108 1	1920 2	Y	1	1 8		-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	98 1	1765 2	Y	3	3 8		-0-
11	1770 N	1603	-0-	-167 B	-0-	75 1	1527 2	Y	1	1 8		-0-
12	2108 N	1519	-0-	-589 B	-0-	74 1	1444 2	Y	1	1 8		-0-
01	1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	82 1	1560 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
NEWSOME -A-		WELL #: 10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	50	1	844	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	50	1	896	2	Y	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	47	1	854	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	40	1	813	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	929	-0-	-63 B	-0-	45	1	884	2	Y	-0-		-0-
*01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	49	1	926	2	Y	-0-		-0-
NEWSOME -A-		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070				
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	35	1	600	2	Y	1	1 8	26
						1	9						
09	960 N	513	-0-	-447 B	-0-	27	1	485	2	Y	1	1 8	26
						1	9						
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	46	1	826	2	Y	3	26 1	3 8 -0-
						3	9						
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	40	1	820	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	23	1	448	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	47	1	887	2	Y	-0-		-0-
NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998				
08	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	58	1	981	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	992 N	836	-0-	-156 B	-0-	44	1	791	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1020 N	787	-0-	-233 B	-0-	37	1	750	2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	854	-0-	-262 B	-0-	41	1	813	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	33	1	627	2	Y	-0-		-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240				
08	1922 N	1637	-0-	-285 B	-0-	91	1	1544	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
09	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	103	1	1837	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	96	1	1733	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	81	1	1653	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	95	1	1858	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1829 N	1504	-0-	-325 B	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	40	1	679 2	Y	1	1 8	-0-
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	1	9	35 1	Y	-0-		-0-
10	775 N	658	-0-	-117 B	-0-	34	1	623 2	Y	1	1 8	-0-
11	690 N	11	-0-	-679 B	-0-	1	1	10 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	7	-0-	-675 B	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				Y	-0-		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770			
08	1333 N	1154	-0-	-179 B	-0-	64	1	1089 2	N	1	1 8	-0-
09	1200 N	1184	-0-	-16 B	-0-	1	9	63 1	N	1	1 8	-0-
10	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	64	1	1159 2	N	1	1 8	-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1	9	57 1	N	-0-		-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	61	1	1192 2	N	1	1 8	-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1	9	64 1	N	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 7		RRCID -> 222167		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748			
08	775 N	367	-0-	-408 B	-0-	20	1	346 2	Y	1	1 8	-0-
09	720 N	325	-0-	-395 B	-0-	1	9	17 1	Y	1	1 8	-0-
10	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	1	9	14 1	Y	1	1 8	-0-
11	360 N	94	-0-	-266 B	-0-	4	1	90 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	88	-0-	-253 B	-0-	4	1	84 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	48	-0-	-231 B	-0-	2	1	46 2	Y	-0-		-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 222170		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960			
08	2139 X	1095	-0-	-1044 B	-0-	61	1	1032 2	N	2	2 8	-0-
09	2070 X	1184	-0-	-886 B	-0-	2	9	63 1	N	1	1 8	-0-
10	1767 X	1401	-0-	-366 B	-0-	1	9	73 1	N	2	2 8	-0-
11	1530 X	1437	-0-	-93 B	-0-	2	9	67 1	N	1	1 8	-0-
12	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1	9	56 1	N	1	1 8	-0-
01	1395 N	1232	-0-	-163 B	-0-	1	9	61 1	N	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222442		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354			
08	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	121	1	2065 2	Y	2	2 8	-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2	9	114 1	Y	1	1 8	-0-
10	2232 N	2139	-0-	-93 B	-0-	1	9	112 1	Y	3	3 8	-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	3	9	103 1	Y	1	1 8	-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	1	9	112 1	Y	1	1 8	-0-
*01	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	1	9	114 1	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 222444		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2077 N	1621	-0-	-456 B	-0-	90 1	1529 2	Y	2	2 8	-0-
09	1830 N	1721	-0-	-109 B	-0-	2 9	91 1	Y	1	1 8	-0-
10	2046 N	1527	-0-	-519 B	-0-	1 9	80 1	Y	2	2 8	-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	2 9	85 1	Y	1	1 8	-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1 9	93 1	Y	1	1 8	-0-
*01	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	1 9	112 1	Y	-0-		-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 222456		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118			
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	67 1	1141 2	Y	1	1 8	-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1 9	59 1	Y	1	1 8	-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1 9	62 1	Y	1	1 8	-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1 9	61 1	Y	-0-		-0-
12	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	1 9	47 1	Y	-0-		-0-
01	1178 N	744	-0-	-434 B	-0-	1 9	37 1	Y	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222509		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970			
08	1550 N	1114	-0-	-436 B	-0-	62 1	1051 2	Y	1	1 8	-0-
09	1320 N	1229	-0-	-91 B	-0-	1 9	65 1	Y	1	1 8	-0-
10	1364 N	1041	-0-	-323 B	-0-	1 9	54 1	Y	2	2 8	-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	2 9	55 1	Y	1	1 8	-0-
12	1271 N	975	-0-	-296 B	-0-	1 9	47 1	Y	1	1 8	-0-
01	1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	1 9	39 1	Y	-0-		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222510		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780			
08	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	42 1	708 2	Y	1	1 8	-0-
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	1 9	39 1	Y	-0-		-0-
10	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	1 9	40 1	Y	1	1 8	-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	1 9	34 1	Y	-0-		-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	1 9	35 1	Y	-0-		-0-
01	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	1 9	36 1	Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222671		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536			
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10	19 1	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	9 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2201 N	2063	-0-	-138 B	-0-	114	1	1947	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	2100 N	2029	-0-	-71 B	-0-	108	1	1920	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	105	1	1909	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	2010 N	1313	-0-	-697 B	-0-	61	1	1251	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	86	1	1679	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2015 N	1939	-0-	-76 B	-0-	97	1	1842	2	Y	-0-	-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004												
08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	96	1	1642	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	93	1	1659	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	91	1	1649	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	80	1	1621	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	85	1	1658	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	102	1	1951	2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018												
08	1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	89	1	1511	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	86	1	1533	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1643 N	1614	-0-	-29 B	-0-	84	1	1528	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	72	1	1473	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1674 N	1594	-0-	-80 B	-0-	77	1	1516	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	81	1	1542	2	Y	-0-	-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132												
08	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	57	1	973	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	76	1	1357	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	96	1	1745	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	976	-0-	-264 B	-0-	47	1	929	2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	962	-0-	-278 B	-0-	48	1	914	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		10	RRCID ->	223753	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12146 -	12370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1674 N	1601	-0-	-73 B	-0-	89	1	1510	2	Y	2	8
						2	9					-0-
09	1560 N	1491	-0-	-69 B	-0-	79	1	1411	2	Y	1	8
						1	9					-0-
10	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	83	1	1507	2	Y	2	8
						2	9					-0-
11	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	73	1	1482	2	Y	1	8
						1	9					-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	78	1	1533	2	Y	1	8
						1	9					-0-
*01	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	223815	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12032 -	12286
08	1643 N	1261	-0-	-382 B	-0-	70	1	1190	2	Y	1	8
						1	9					10
09	1650 N	1187	-0-	-463 B	-0-	63	1	1116	2	Y	7	1 8
						8	9					5
10	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	97	1	1752	2	Y	3	6 1 2 8
						3	9					-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	77	1	1576	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	80	1	1574	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1860 N	1687	-0-	-173 B	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-	-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	223957	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12148 -	12420
08	3255 X	2566	-0-	-689 B	-0-	142	1	2421	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
09	3150 X	2623	-0-	-527 B	-0-	139	1	2482	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
10	3906 X	2652	-0-	-1254 B	-0-	139	1	2509	2	Y	4	4 8
						4	9					-0-
11	3780 X	2438	-0-	-1342 B	-0-	114	1	2323	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	3906 X	1739	-0-	-2167 B	-0-	84	1	1654	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					Y	-0-	-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	223981	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	12156	PERF.11708 -	11966
08	1984 N	1850	-0-	-134 B	-0-	102	1	1746	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	102	1	1822	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	107	1	1943	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	90	1	1843	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1984 N	1890	-0-	-94 B	-0-	92	1	1797	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2046 N	1780	-0-	-266 B	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	71	1	1215	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1260 N	1238	-0-	-22 B	-0-	66	1	1171	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	67	1	1221	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	59	1	1194	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	62	1	1225	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148												
08	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	121	1	2057	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
09	2700 X	2127	-0-	-573 B	-0-	113	1	2012	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
10	2790 X	2137	-0-	-653 B	-0-	112	1	2021	2	Y	4	4 8
						4	9					-0-
11	2700 X	1834	-0-	-866 B	-0-	86	1	1747	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	2356 X	1914	-0-	-442 B	-0-	93	1	1820	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	2201 X	1999	-0-	-202 B	-0-	100	1	1899	2	Y	-0-	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948												
08	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	98	1	1670	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1830 N	1715	-0-	-115 B	-0-	91	1	1623	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	94	1	1707	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	81	1	1641	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138												
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	54	1	925	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	84	1	1505	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	59	1	1075	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	67	1	1356	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1643 N	543	-0-	-1100 B	-0-	26	1	516	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	1147 N	970	-0-	-177 B	-0-	48	1	922	2	Y	-0-	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	23	1	396	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	22	1	389	2	Y	-0-			-0-	
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	22	1	397	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			-0-	
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	20	1	396	2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	36	-0-	-398 B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-	

 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

08	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	41	1	700	2	Y	4	1	8	24
						4	9							
09	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	38	1	686	2	Y	1	25	1	-0-
						1	9							
10	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	38	1	681	2	Y	11	10	1	1 8 -0-
						12	9							
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	34	1	694	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-			-0-
*01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

08	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	61	1	1047	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	58	1	1035	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	57	1	1038	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	53	1	1084	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99 B	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	51	1	980	2	Y	-0-			-0-

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

08	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	59	1	1001	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	60	1	1072	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	58	1	1054	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-			-0-
*01	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	155	1	2644	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	149	1	2665	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	150	1	2713	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
11	2700 N	2677	-0-	-23 B	-0-	125	1	2551	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	150	1	2945	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2852 N	2671	-0-	-181 B	-0-	133	1	2538	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902														
08	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	54	1	921	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	990 N	477	-0-	-513 B	-0-	25	1	452	2	Y	-0-			-0-
						55	1	992	2	Y	1	1	8	-0-
10	1271 N	1048	-0-	-223 B	-0-	1	9							
						51	1	1031	2	Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-			-0-
						55	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612														
08	1240 N	771	-0-	-469 B	-0-	43	1	727	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	1200 N	924	-0-	-276 B	-0-	49	1	874	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	63	1	1140	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	53	1	1085	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	55	1	1073	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1209 N	1188	-0-	-21 B	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018														
08	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	43	1	734	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	40	1	717	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	42	1	760	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	-0-			-0-
						46	1	903	2	Y	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0- B	-0-									
*01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	47	1	888	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		5	RRCID ->	224929	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11838	- 12098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1394	-0-	-1 B	-0-	77	1	1316	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	76	1	1356	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	82	1	1480	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	73	1	1497	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	79	1	1550	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1550 N	1277	-0-	-273 B	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		4	RRCID ->	225011	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11886	- 12014	
08	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	92	1	1574	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
09	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	95	1	1690	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	96	1	1729	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	83	1	1691	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1860 N	1809	-0-	-51 B	-0-	88	1	1720	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*01	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	98	1	1874	2	Y	-0-		-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		17	RRCID ->	225019	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12329	PERF.11750	- 12014	
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	84	1	1424	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	75	1	1337	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	76	1	1383	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	1470 N	1446	-0-	-24 B	-0-	68	1	1377	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	79	1	1553	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*01	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	80	1	1529	2	N	-0-		-0-

WARREN, SM GUL		WELL #:		12	RRCID ->	225022	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11960	- 12278	
08	2449 N	1845	-0-	-604 B	-0-	102	1	1741	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
09	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	110	1	1962	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1984 N	1893	-0-	-91 B	-0-	99	1	1791	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
11	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	82	1	1673	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	2139 N	609	-0-	-1530 B	-0-	30	1	579	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
01	1891 N	207	-0-	-1684 B	-0-	10	1	197	2	Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	56 1	953 2	Y	1	1	8	-0-	
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	47 1	837 2	Y	1	1	8	-0-	
10	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	53 1	968 2	Y	1	1	8	-0-	
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48 1	984 2	Y	-0-			-0-	
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	53 1	1030 2	Y	1	1	8	-0-	
*01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	51 1	977 2	Y	-0-			-0-	

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

08	2356 N	2330	-0-	-26 B	-0-	129 1	2199 2	Y	2	2	8	-0-
09	2220 N	2217	-0-	-3 B	-0-	118 1	2098 2	Y	1	1	8	-0-
10	2325 N	2254	-0-	-71 B	-0-	118 1	2133 2	Y	3	3	8	-0-
11	2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	100 1	2045 2	Y	1	1	8	-0-
12	2294 N	1764	-0-	-530 B	-0-	86 1	1677 2	Y	1	1	8	-0-
01	2263 N	2181	-0-	-82 B	-0-	109 1	2072 2	Y	-0-			-0-

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

08	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	47 1	802 2	Y	1	143	1	1 8	-0-
09	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	47 1	836 2	Y	1	1	8	-0-	
10	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	46 1	835 2	Y	1	1	8	-0-	
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	42 1	849 2	Y	-0-			-0-	
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	44 1	858 2	Y	1	1	8	-0-	
*01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	45 1	857 2	Y	-0-			-0-	

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

08	3534 X	2720	-0-	-814 B	-0-	151 1	2566 2	Y	3	3	8	-0-
09	3420 X	2465	-0-	-955 B	-0-	131 1	2332 2	Y	2	2	8	-0-
10	3007 X	2694	-0-	-313 B	-0-	141 1	2549 2	Y	4	4	8	-0-
11	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	131 1	2660 2	Y	1	1	8	-0-
12	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	139 1	2733 2	Y	2	2	8	-0-
*01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	145 1	2764 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 225403		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	34	1	573	2	N	1	1 8	-0-
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	37	1	667	2	N	1	1 8	-0-
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	46	1	826	2	N	1	1 8	-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	34	1	694	2	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	29	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	543	-0-	-325 B	-0-	27	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 226070		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054				
08	3162 X	2058	-0-	-1104 B	-0-	114	1	1941	2	Y	3	3 8	-0-
09	3060 X	2128	-0-	-932 B	-0-	113	1	2013	2	Y	2	2 8	-0-
10	2697 X	1564	-0-	-1133 B	-0-	82	1	1479	2	Y	3	3 8	-0-
11	2490 X	1279	-0-	-1211 B	-0-	60	1	1218	2	Y	1	1 8	-0-
12	2449 X	1176	-0-	-1273 B	-0-	57	1	1118	2	Y	1	1 8	-0-
01	2201 X	1066	-0-	-1135 B	-0-	53	1	1013	2	Y	-0-	-0-	-0-

WARE, J. F.		WELL #: 12		RRCID -> 226074		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872				
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	10	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	9	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952				
08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	79	1	1348	2	Y	2	2 8	-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	63	1	1118	2	Y	1	1 8	-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	76	1	1373	2	Y	2	2 8	-0-
11	1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1 8	-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	71	1	1393	2	Y	1	1 8	-0-
01	1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152				
08	1674 N	1475	-0-	-199 B	-0-	82	1	1391	2	Y	2	2 8	-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	98	1	1741	2	Y	1	1 8	-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	91	1	1649	2	Y	2	2 8	-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	68	1	1393	2	Y	1	1 8	-0-
12	1891 N	959	-0-	-932 B	-0-	46	1	912	2	Y	1	1 8	-0-
01	1736 N	802	-0-	-934 B	-0-	40	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	46	1	780	2	Y	1	1	8	-0-	
09	900 N	570	-0-	-330 B	-0-	1	9	540	2	Y	-0-			-0-	
10	930 N	612	-0-	-318 B	-0-	30	1	579	2	Y	1	1	8	-0-	
11	810 N	667	-0-	-143 B	-0-	1	9	636	2	Y	-0-			-0-	
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	31	1	689	2	Y	-0-			-0-	
01	620 N	59	-0-	-561 B	-0-	35	1	56	2	Y	-0-			-0-	
						3	1								

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

08	1705 N	1390	-0-	-315 B	-0-	77	1	1311	2	Y	2	2	8	-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2	9	2089	2	Y	1	1	8	-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	117	1	1541	2	Y	3	3	8	-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	85	1	1771	2	Y	1	1	8	-0-
12	2294 N	2230	-0-	-64 B	-0-	3	9	2121	2	Y	1	1	8	-0-
*01	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	87	1	1930	2	Y	-0-			-0-
						1	9							

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

08	1209 N	1094	-0-	-115 B	-0-	61	1	1031	2	Y	2	2	8	-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	2	9	1205	2	Y	1	1	8	-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	68	1	1891	2	Y	2	2	8	-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	105	1	1628	2	Y	1	1	8	-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	80	1	1616	2	Y	1	1	8	-0-
01	1860 N	1644	-0-	-216 B	-0-	1	9	1562	2	Y	-0-			-0-
						82	1							

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

08	1178 N	957	-0-	-221 B	-0-	52	1	890	2	Y	14	13	1	8	-0-
09	1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	15	9	905	2	Y	1	1	8	-0-	
10	992 N	942	-0-	-50 B	-0-	51	1	892	2	Y	1	1	8	-0-	
11	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	49	1	863	2	Y	-0-			-0-	
12	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	1	9	881	2	Y	1	1	8	-0-	
*01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	42	1	894	2	Y	-0-			-0-	
						45	1								
						1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 227900			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	54	1	921	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	53	1	946	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
10		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	52	1	933	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	47	1	957	2	N	-0-		-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	52	1	1016	2	N	-0-		-0-
*01		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	52	1	987	2	N	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 228149			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374			
08		2356 N	1740	-0-	-616 B	-0-	96	1	1642	2	Y	2	2 8	12
							2	9						
09		2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	131	1	2343	2	Y	9	14 1	1 8 6
							10	9						
10		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	123	1	2234	2	Y	4	7 1	3 8 -0-
							4	9						
11		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	98	1	1990	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		2573 N	2129	-0-	-444 B	-0-	103	1	2025	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01		2356 N	1624	-0-	-732 B	-0-	81	1	1543	2	Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 228151			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542			
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		11
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	12 1	5
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	6 1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 228156			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164			
08		2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	132	1	2251	2	Y	2	2 8	6
							2	9						
09		2580 X	2533	-0-	-47 B	-0-	134	1	2393	2	Y	5	7 1	1 8 3
							6	9						
10		2852 X	2413	-0-	-439 B	-0-	126	1	2284	2	Y	3	3 1	3 8 -0-
							3	9						
11		2760 X	1992	-0-	-768 B	-0-	93	1	1898	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		2852 X	2035	-0-	-817 B	-0-	99	1	1935	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01		2604 X	1904	-0-	-700 B	-0-	95	1	1809	2	Y	-0-		-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 7		RRCID -> 228766			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238			
08		1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	56	1	947	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09		1050 N	1024	-0-	-26 B	-0-	54	1	969	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
10		1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	56	1	1018	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
11		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	47	1	967	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	51	1	1001	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01		1085 N	836	-0-	-249 B	-0-	42	1	794	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-	96	1	1632	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1800 N	1507	-0-	-293 B	-0-	80	1	1426	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	94	1	1709	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	83	1	1688	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	93	1	1833	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	2641 N	2641	-0-	-0- B	-0-	132	1	2509	2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152												
08	1922 N	290	-0-	-1632 B	-0-	16	1	272	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	540 N	221	-0-	-319 B	-0-	12	1	208	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	20	1	356	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	17	1	356	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	23	1	445	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-	-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750												
08	1085 X	756	-0-	-329 B	-0-	42	1	713	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
09	1050 X	734	-0-	-316 B	-0-	39	1	695	2	N	-0-	-0-
						34	1	607	2	N	1	1 8
10	1085 X	642	-0-	-443 B	-0-	34	1	607	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
11	804 X	804	-0-	-0- B	-0-	38	1	766	2	N	-0-	-0-
						22	1	426	2	N	-0-	-0-
12	775 X	448	-0-	-327 B	-0-	22	1	426	2	N	-0-	-0-
						14	1	271	2	N	-0-	-0-
01	744 X	285	-0-	-459 B	-0-	14	1	271	2	N	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986												
08	1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	54	1	928	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	51	1	913	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	51	1	925	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-	-0-
						48	1	934	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	48	1	934	2	Y	-0-	-0-
						42	1	808	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	850	-0-	-142 B	-0-	42	1	808	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WARE, J. F.		WELL #:		13	RRCID ->	229250	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11802 -	12032	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	806 N	767	-0-	-39 B	-0-	42 1	724 2	Y	1	1 8		-0-	
09	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	1 9	734 2	Y	-0-			-0-	
10	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	41 1	754 2	Y	1	1 8		-0-	
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	42 1	747 2	Y	-0-			-0-	
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	37 1	781 2	Y	-0-			-0-	
*01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	40 1	782 2	Y	-0-			-0-	

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	13	RRCID ->	229251	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11552 -	11794
08	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	52 1	891 2	Y	1	1 8		-0-	
09	870 N	831	-0-	-39 B	-0-	1 9	787 2	Y	-0-			-0-	
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	44 1	813 2	Y	1	1 8		-0-	
11	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	45 1	799 2	Y	-0-			-0-	
12	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	39 1	837 2	Y	-0-			-0-	
*01	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	43 1	865 2	Y	-0-			-0-	

NEWSOME -A-				WELL #:	13	RRCID ->	229296	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11884 -	12166
08	1085 N	827	-0-	-258 B	-0-	46 1	780 2	Y	1	1 8		-0-	
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1 9	996 2	Y	1	1 8		-0-	
10	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	56 1	1034 2	Y	1	1 8		-0-	
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	57 1	919 2	Y	-0-			-0-	
12	1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	1 9	949 2	Y	-0-			-0-	
01	1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	45 1	993 2	Y	-0-			-0-	

WARREN, SM GU1				WELL #:	11	RRCID ->	229329	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11736 -	11984
08	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	99 1	1694 2	Y	2	2 8		-0-	
09	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	2 9	1585 2	Y	1	1 8		-0-	
10	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	89 1	1642 2	Y	2	2 8		-0-	
11	1740 N	1652	-0-	-88 B	-0-	91 1	1574 2	Y	1	1 8		-0-	
12	1736 N	891	-0-	-845 B	-0-	2 9	848 2	Y	-0-			-0-	
01	1736 N	261	-0-	-1475 B	-0-	77 1	248 2	Y	-0-			-0-	

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID ->	230041	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11846 -	12032
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	38 1	647 2	Y	1	1 8		-0-	
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	1 9	829 2	Y	-0-			-0-	
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	47 1	1000 2	Y	1	1 8		-0-	
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	55 1	1083 2	Y	-0-			-0-	
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1 9	965 2	Y	-0-			-0-	
*01	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	53 1	1028 2	Y	-0-			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
ODOM, JR GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 230087			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2263 N	1967	-0-	-296 B	-0-	109 1	1856 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
09	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	103 1	1831 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	1984 N	1795	-0-	-189 B	-0-	94 1	1698 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
11	1890 N	1392	-0-	-498 B	-0-	65 1	1326 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	2015 N	1114	-0-	-901 B	-0-	54 1	1059 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	86 1	1630 2	Y	-0-		-0-	

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 12		RRCID -> 230088			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880	
08	1736 N	1634	-0-	-102 B	-0-	90 1	1542 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
09	1680 N	1616	-0-	-64 B	-0-	86 1	1529 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	1705 N	1432	-0-	-273 B	-0-	75 1	1355 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	1590 N	1315	-0-	-275 B	-0-	61 1	1253 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
12	1674 N	1224	-0-	-450 B	-0-	59 1	1164 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
01	1426 N	1163	-0-	-263 B	-0-	58 1	1105 2	Y	-0-		-0-	

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 16		RRCID -> 230129			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914	
08	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	51 1	869 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
09	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	48 1	865 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
10	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	48 1	860 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
11	900 N	837	-0-	-63 B	-0-	39 1	798 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
12	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	43 1	843 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
*01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	46 1	884 2	Y	-0-		-0-	

BARNES, DA GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 230152			COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214	
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	15 1	257 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	32 1	570 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
10	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	43 1	782 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	26 1	521 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
12	496 N	180	-0-	-316 B	-0-	9 1	171 2	Y	-0-		-0-	
						1 9						
01	496 N	295	-0-	-201 B	-0-	15 1	280 2	Y	-0-		-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 230154			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	71 X	71	-0-	-0- B	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	52	1	891	2	Y	9	8	1	1 8	-0-
						10	9								
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	51	1	907	2	Y	-0-				-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	53	1	963	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	45	1	916	2	Y	-0-				-0-
12	992 N	755	-0-	-237 B	-0-	37	1	718	2	Y	-0-				-0-
01	1023 N	295	-0-	-728 B	-0-	15	1	280	2	Y	-0-				-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810															
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	34	1	582	2	Y	6	5	1	1 8	-0-
						7	9								
09	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	40	1	706	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	36	1	644	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	33	1	663	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	679	-0-	-96 B	-0-	33	1	646	2	Y	-0-				-0-
01	682 N	503	-0-	-179 B	-0-	25	1	478	2	Y	-0-				-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170															
08	1767 N	1687	-0-	-80 B	-0-	93	1	1592	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1585	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
10	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	91	1	1647	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	79	1	1603	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
12	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	84	1	1643	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
*01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	92	1	1755	2	Y	-0-				-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722															
08	992 N	370	-0-	-622 B	-0-	20	1	349	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
09	960 N	4	-0-	-956 B	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696															
08	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	31	1	527	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	29	1	514	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	28	1	508	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	23	1	474	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	26	1	509	2	Y	-0-				-0-
*01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	29	1	548	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	76	1 2 9	1298 2	Y	2	2 8	-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	78	1 1 9	1397 2	Y	1	1 8	-0-
10	1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	68	1 2 9	1227 2	Y	2	2 8	-0-
11	1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	58	1 1 9	1175 2	Y	1	1 8	-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	77	1 1 9	1503 2	Y	1	1 8	-0-
*01	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	75	1 1	1424 2	Y	-0-		-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664												
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	75	1 1 9	1273 2	Y	1	1 8	-0-
09	1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	67	1 1 9	1195 2	Y	1	1 8	-0-
10	1302 N	1280	-0-	-22 B	-0-	67	1 2 9	1211 2	Y	2	2 8	-0-
11	1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	60	1 1 9	1218 2	Y	1	1 8	-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	63	1 1 9	1241 2	Y	1	1 8	-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	66	1 1	1260 2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076												
08	1736 N	1446	-0-	-290 B	-0-	80	1 1 9	1365 2	Y	1	1 8	-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	92	1 1 9	1637 2	Y	1	1 8	-0-
10	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	88	1 2 9	1595 2	Y	2	2 8	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	77	1 1 9	1573 2	Y	1	1 8	-0-
12	1798 N	1661	-0-	-137 B	-0-	81	1 1 9	1579 2	Y	1	1 8	-0-
*01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	88	1 1	1686 2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	66	1	1125	2	Y	12	11 1	1 8	-0-
						13	9							
09	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	62	1	1097	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	65	1	1182	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-			-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-			-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	70	1	1329	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548														
08	1643 N	1515	-0-	-128 B	-0-	84	1	1429	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
09	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	84	1	1505	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	89	1	1603	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	75	1	1521	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	77	1	1501	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
01	1705 N	1521	-0-	-184 B	-0-	76	1	1445	2	Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544														
08	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	51	1	861	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	49	1	876	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	48	1	869	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	852	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	47	1	912	2	Y	-0-			-0-
*01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242														
08	1643 N	1622	-0-	-21 B	-0-	90	1	1530	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
09	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	94	1	1670	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	91	1	1652	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
11	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	75	1	1532	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	1829 N	1730	-0-	-99 B	-0-	84	1	1645	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*01	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	90	1	1710	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	1891 N	1473	-0-	-418 B	-0-	82	1	1390	2	Y	1	1 8	12	
						1	9							
09	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	119	1	2123	2	Y	9	14 1	1 8	
						10	9						6	
10	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	93	1	1678	2	Y	3	7 1	2 8	
						3	9						-0-	
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	75	1	1523	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	2201 N	1781	-0-	-420 B	-0-	86	1	1694	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
*01	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	92	1	1747	2	Y	-0-		-0-	

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620														
08	1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	80	1	1365	2	Y	1	1 8	50	
						1	9							
09	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	89	1	1590	2	Y	29	55 1	1 8	
						32	9						23	
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	87	1	1569	2	Y	6	27 1	2 8	
						7	9						-0-	
11	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	70	1	1433	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
12	1767 N	1529	-0-	-238 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	1674 N	1557	-0-	-117 B	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-		-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
*01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	78	1	1486	2	N	-0-		-0-	

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814														
08	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	42	1	720	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	83	1	1474	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	84	1	1517	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-		-0-	
12	1426 N	1167	-0-	-259 B	-0-	57	1	1110	2	Y	-0-		-0-	
01	1426 N	744	-0-	-682 B	-0-	37	1	707	2	Y	-0-		-0-	

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	235438	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11430 - 11630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	69	1	1174 2	Y	1	1 8		-0-
09	1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	64	1	1134 2	Y	1	1 8		-0-
10	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	64	1	1161 2	Y	1	1 8		-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	58	1	1181 2	Y	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	63	1	1240 2	Y	1	1 8		-0-
01	1240 N	912	-0-	-328 B	-0-	45	1	867 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	235741	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	12226 - 12470	
08	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	127	1	2156 2	Y	2	2 8		6
09	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	142	1	2540 2	Y	1	1 8		6
10	2914 N	2606	-0-	-308 B	-0-	136	1	2467 2	Y	3	6 1	3 8	-0-
11	2220 N	1965	-0-	-255 B	-0-	92	1	1872 2	Y	1	1 8		-0-
12	2759 N	1964	-0-	-795 B	-0-	95	1	1868 2	Y	1	1 8		-0-
01	2604 N	2586	-0-	-18 B	-0-	129	1	2457 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		17	RRCID ->	235742	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12276 - 12526	
08	2852 X	2440	-0-	-412 B	-0-	135	1	2302 2	Y	3	3 8		4
09	2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	145	1	2581 2	Y	2	2 8		4
10	2790 X	2769	-0-	-21 B	-0-	145	1	2620 2	Y	4	4 1	4 8	-0-
11	2700 X	2673	-0-	-27 B	-0-	125	1	2547 2	Y	1	1 8		-0-
12	2821 X	2778	-0-	-43 B	-0-	135	1	2641 2	Y	2	2 8		-0-
01	2821 X	2769	-0-	-52 B	-0-	138	1	2631 2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		18	RRCID ->	235743	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12224 - 12488	
08	2697 X	2221	-0-	-476 B	-0-	123	1	2096 2	Y	2	2 8		3
09	2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	141	1	2523 2	Y	1	1 8		3
10	2697 X	2664	-0-	-33 B	-0-	139	1	2522 2	Y	3	3 1	3 8	-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	121	1	2462 2	Y	1	1 8		-0-
12	2759 X	2662	-0-	-97 B	-0-	129	1	2532 2	Y	1	1 8		-0-
01	2759 X	2584	-0-	-175 B	-0-	129	1	2455 2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		17	RRCID ->	235767	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11486 - 11680	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648											
ODOM, JR GU 1			WELL #:		13	RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			

08	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	77	1	1310	2	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
09	1410 N	1261	-0-	-149 B	-0-	67	1	1193	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	67	1	1211	2	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
11	1350 N	1221	-0-	-129 B	-0-	57	1	1163	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
12	1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	57	1	1126	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
01	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-		-0-			

WILSON, P.M. HEIRS					WELL #:		7	RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646		

08	775 N	672	-0-	-103 B	-0-	37	1	634	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
09	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	35	1	624	2	Y	-0-		-0-			
						38	1	693	2	Y	1	1 8	-0-			
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	1	9									
						35	1	708	2	Y	-0-		-0-			
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	35	1	708	2	Y	-0-		-0-			
						36	1	712	2	Y	-0-		-0-			
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	36	1	712	2	Y	-0-		-0-			
						39	1	738	2	Y	-0-		-0-			
*01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-		-0-			

WARREN, SM GU1					WELL #:		8	RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092		

08	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	58	1	994	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
09	1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	55	1	987	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
10	1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	55	1	998	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
11	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	48	1	981	2	Y	-0-		-0-			
						50	1	977	2	Y	1	1 8	-0-			
12	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	50	1	977	2	Y	1	1 8	-0-			
						1	9									
01	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	51	1	972	2	Y	-0-		-0-			

PERRY GAS UNIT					WELL #:		11H	RRCID -> 236889			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452		

08	4526 X	3681	-0-	-845 B	-0-	204	1	3473	2	Y	4	4 8	-0-			
						4	9									
09	4380 X	3572	-0-	-808 B	-0-	190	1	3380	2	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
10	4154 X	3695	-0-	-459 B	-0-	193	1	3496	2	Y	5	5 8	-0-			
						6	9									
11	3630 X	3569	-0-	-61 B	-0-	167	1	3400	2	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
12	3751 X	2798	-0-	-953 B	-0-	136	1	2660	2	Y	2	2 8	-0-			
						2	9									
01	3689 X	1951	-0-	-1738 B	-0-	97	1	1854	2	Y	-0-		-0-			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ODOM, JR GU 1		WELL #:		17		RRCID -> 236968		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3162 X	1463	-0-	-1699 B	-0-	81	1	1380	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	3060 X	1750	-0-	-1310 B	-0-	93	1	1656	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	199	1	3608	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	141	1	2864	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	129	1	2527	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	3162 X	3005	-0-	-157 B	-0-	150	1	2855	2	Y	-0-	-0-

WARREN, SM GU1		WELL #:		14		RRCID -> 239556		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988	
08	1550 N	1343	-0-	-207 B	-0-	74	1	1268	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1470 N	710	-0-	-760 B	-0-	38	1	671	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	67	1	1214	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	62	1	1262	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	69	1	1357	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-	-0-

WARREN, SM GU1		WELL #:		15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016	
08	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	81	1	1386	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
09	1440 N	1412	-0-	-28 B	-0-	75	1	1336	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	1519 N	1415	-0-	-104 B	-0-	74	1	1339	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
11	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	65	1	1334	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
12	1457 N	1439	-0-	-18 B	-0-	70	1	1368	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*01	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	73	1	1392	2	Y	-0-	-0-

WARREN, SM GU1		WELL #:		10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823	
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	89	1	1515	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	79	1	1409	2	Y	-0-	-0-
						1	9					-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	78	1	1408	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-	-0-
						1	9					-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	70	1	1369	2	Y	-0-	-0-
						1	9					-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	69	1	1319	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	3317 X	2811	-0-	-506 B	-0-	156	1	2652	2	N	3	75
						3	9				3	8
09	3210 X	3074	-0-	-136 B	-0-	163	1	2910	2	N	1	75
						1	9				1	8
10	3317 X	3068	-0-	-249 B	-0-	161	1	2904	2	N	3	-0-
						3	9				75	1
											3	8
11	3060 X	2923	-0-	-137 B	-0-	137	1	2785	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
12	3162 X	3005	-0-	-157 B	-0-	146	1	2858	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
01	3162 X	3133	-0-	-29 B	-0-	156	1	2977	2	N	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400												
08	1519 N	1145	-0-	-374 B	-0-	63	1	1080	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
09	1440 N	1098	-0-	-342 B	-0-	58	1	1039	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
10	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	86	1	1559	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
11	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	74	1	1510	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
12	1147 N	872	-0-	-275 B	-0-	42	1	830	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	152	-0-	-1491 B	-0-	8	1	144	2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660												
08	2294 N	1267	-0-	-1027 B	-0-	70	1	1195	2	Y	2	5
						2	9				2	8
09	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	131	1	2335	2	Y	1	5
						1	9				1	8
10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	145	1	2617	2	Y	3	-0-
						3	9				5	1
											3	8
11	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	113	1	2311	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
12	2542 N	2413	-0-	-129 B	-0-	117	1	2295	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
01	2759 N	2448	-0-	-311 B	-0-	122	1	2326	2	Y	-0-	-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800												
08	4216 X	3353	-0-	-863 B	-0-	186	1	3164	2	Y	3	-0-
						3	9				3	8
09	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	217	1	3873	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
10	4216 X	4003	-0-	-213 B	-0-	209	1	3788	2	Y	5	-0-
						6	9				5	8
11	4080 X	2980	-0-	-1100 B	-0-	139	1	2839	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
12	4216 X	2657	-0-	-1559 B	-0-	129	1	2526	2	Y	2	-0-
						2	9				2	8
01	4216 X	1743	-0-	-2473 B	-0-	87	1	1656	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		14	RRCID ->	247221	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12068 -	12388
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	2263 N	1589	-0-	-674 B	-0-	88 1	1499 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	2130 N	2040	-0-	-90 B	-0-	108 1	1931 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	136 1	2459 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
11	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	110 1	2249 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	2108 N	1073	-0-	-1035 B	-0-	52 1	1020 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	2604 N	442	-0-	-2162 B	-0-	22 1	420 2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		12	RRCID ->	248295	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	12334	PERF.12187 -	12530
08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	135 1	2295 2	Y	-0-			-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	117 1	2092 2	Y	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	115 1	2074 2	Y	-0-			-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	95 1	1936 2	Y	-0-			-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	101 1	1973 2	Y	-0-			-0-
*01	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	115 1	2193 2	Y	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
RAY, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	213076	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11363 -	11639
08	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2		N	-0-			101
*09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			101
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			101
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			101
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			79
01	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	345 2	10 9	N	9			88

DENSON, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	231803	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11359 -	11606
08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1117 2	17 9	N	15			60
09	1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042 2		N	-0-			60
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1093 2	1 9	N	1			61
11	1110 N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072 2		N	-0-			61
12	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1104 2	1 9	N	1			62
01	1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	958 2	1 9	N	1			63

ARMSTRONG DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	235941	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12132 -	12386
08	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	395 2	3 9	N	3			188
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			188
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413 2	3 9	N	3			191
11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2		N	-0-			191
12	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1183 2	2 9	N	2	153 1		40
*01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074 2	2 9	N	2			42

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	229765	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12715 -	12792
08	961 N	851	-0-	-110 B	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	31	-0-	-809 B	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		Y	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2		Y	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	1014 2		Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-				30
09	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			Y	-0-				30
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			Y	-0-				30
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-				30
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-				30
*01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-				30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			Y	-0-				20
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-				20
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-				20
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-				20
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-				20
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-				20

JAMEX, INC. 429659
 BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

08	16461 X	15407	-0-	-1054 B	-0-	1067	1	14273	2	N	61	7	8		543
09	15930 X	13683	-0-	-2247 B	-0-	493	1	13122	2	N	62	24	8		581
10	15903 X	13921	-0-	-1982 B	-0-	520	1	13344	2	N	52	15	8		618
11	15270 X	12819	-0-	-2451 B	-0-	668	1	12081	2	N	64	24	8		658
12	15779 X	11867	-0-	-3912 B	-0-	456	1	11354	2	N	52	20	8		690
*01	15407 X	9950	-0-	-5457 B	-0-	357	1	9504	2	N	81	360	1	29 8	382

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

08	22957 X	22957	-0-	-0- B	-0-	2051	1	20818	2	N	80	7	8		372
09	21754 X	21754	-0-	-0- B	-0-	1281	1	20373	2	N	91	173	1	28 8	262
10	22369 X	22369	-0-	-0- B	-0-	1544	1	20746	2	N	72	169	1	18 8	147
11	20691 X	20691	-0-	-0- B	-0-	1546	1	19024	2	N	110	27	8		230
*12	21337 X	21337	-0-	-0- B	-0-	1303	1	19922	2	N	102	25	8		307
*01	21509 X	21509	-0-	-0- B	-0-	1273	1	19363	2	N	794	715	1	40 8	346

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

08	19096 X	14595	-0-	-4501 B	-0-	1304	1	13244	2	N	43	6	8		219
09	18480 X	13292	-0-	-5188 B	-0-	782	1	12438	2	N	65	23	8		261
10	15624 X	13787	-0-	-1837 B	-0-	951	1	12771	2	N	59	19	8		301
11	15120 X	11175	-0-	-3945 B	-0-	836	1	10282	2	N	52	22	8		331
12	15159 X	12620	-0-	-2539 B	-0-	771	1	11784	2	N	59	21	8		369
*01	14601 X	13464	-0-	-1137 B	-0-	824	1	12541	2	N	90	180	1	34 8	245

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659									
WILKINSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 284970			COMPL. DATE 06/12/2018			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	62372 X	54242	-0-	-8130 B	-0-	4855 1 101 9	49286 2	N	92	10 8	463	
09	58020 X	53663	-0-	-4357 B	-0-	3167 1 113 9	50383 2	N	103	37 8	529	
10	57226 X	53850	-0-	-3376 B	-0-	3725 1 83 9	50042 2	N	75	23 8	581	
11	54150 X	52186	-0-	-1964 B	-0-	3915 1 90 9	48181 2	N	82	170 1	37 8 456	
12	55459 X	52573	-0-	-2886 B	-0-	3221 1 98 9	49254 2	N	89	176 1	35 8 334	
*01	55459 X	50103	-0-	-5356 B	-0-	3082 1 131 9	46890 2	N	119	348 1	47 8 58	

STEELE GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285460			COMPL. DATE 05/06/2018			TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029	
08	19809 X	15887	-0-	-3922 B	-0-	1417 1 81 9	14389 2	N	74	10 8	690	
09	18540 X	16123	-0-	-2417 B	-0-	947 1 116 9	15060 2	N	105	38 8	757	
10	18166 X	16893	-0-	-1273 B	-0-	1164 1 83 9	15646 2	N	75	24 8	808	
11	17100 X	15347	-0-	-1753 B	-0-	1146 1 92 9	14109 2	N	84	37 8	855	
12	16988 X	15461	-0-	-1527 B	-0-	944 1 79 9	14438 2	N	72	34 8	893	
*01	16895 X	15036	-0-	-1859 B	-0-	874 1 101 9	14061 2	N	92	179 1	46 8 760	

JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 286028			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOOLE GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 287439			COMPL. DATE 04/21/2019			TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883	
08	54219 X	46441	-0-	-7778 B	-0-	4160 1 50 9	42231 2	N	45	10 8	449	
09	50490 X	45204	-0-	-5286 B	-0-	2668 1 86 9	42450 2	N	78	41 8	486	
10	52731 X	44744	-0-	-7987 B	-0-	3095 1 61 9	41588 2	N	55	23 8	518	
11	51030 X	43956	-0-	-7074 B	-0-	3297 1 81 9	40578 2	N	74	38 8	554	
12	52731 X	44090	-0-	-8641 B	-0-	2702 1 75 9	41313 2	N	68	34 8	588	
*01	46717 X	42299	-0-	-4418 B	-0-	2601 1 129 9	39569 2	N	117	181 1	70 8 454	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
HINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287577	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	12279	PERF.12542	- 18529	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	58714 X	58142	-0-	-572 B	-0-	5206 1	52851 2	N	77	7	8	389	
09	60411 X	60411	-0-	-0- B	-0-	3566 1	56735 2	N	100	35	8	454	
10	58053 X	58053	-0-	-0- B	-0-	4015 1	53950 2	N	80	21	8	513	
11	56280 X	56082	-0-	-198 B	-0-	4208 1	51783 2	N	83	30	8	566	
12	62434 X	55752	-0-	-6682 B	-0-	3418 1	52254 2	N	73	23	8	616	
*01	62434 X	55267	-0-	-7167 B	-0-	3399 1	51705 2	N	148	528	1	77 8	159
						163 9							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
LIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	185125	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11270	- 11376	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
MUD CREEK OPERATING, LLC				592487									
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11410	- 12190	
08	1533 X	1533	-0-	-0- B	-0-	1529 2	4 9	N	4	4	8	187	
09	1770 X	1210	-0-	-560 B	-0-	1210 2		N	-0-			187	
10	2049 X	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 2		N	-0-			187	
11	2275 X	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2		N	-0-			187	
*12	1973 X	1973	-0-	-0- B	-0-	1967 2	6 9	N	5	3	8	189	
*01	2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 2		N	-0-			189	
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
WYLIE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	227209	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12169	- 12266	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
SHEER ENERGY, LLC				772753									
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		3	RRCID ->	221313	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11663	PERF.10165	- 11448	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
OVERTON GAS UNIT #16				4	RRCID ->	222401	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10135	- 11423	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
CHILES			WELL #:	3	RRCID ->	110934	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	8858 - 12238		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	465	-0-	-0- B	-0-		465 2		Y	-0-			-0-
09		622 N	622	-0-	-0- B	-0-		622 2		Y	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-		476 2		Y	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-		241 2		Y	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-		281 2		Y	-0-			-0-
*01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-		331 2		Y	-0-			-0-

CHILES G U B-1			WELL #:	1	RRCID ->	113768	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12054 - 12086		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GRAY			WELL #:	1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	11400 - 11420		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCELROY			WELL #:	1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 11580		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUFF			WELL #:	1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 11540		
08	186	N	89	-0-	-97 B	-1165		3 1 86 2	Y	-0-				-0-
09	0	N	105	-0-	105 B	-1060		4 1 101 2	Y	-0-				-0-
10	93	N	133	-0-	40 B	-1020		5 1 128 2	Y	-0-				-0-
11	0	N	128	-0-	128 B	-892		5 1 123 2	Y	-0-				-0-
12	0	N	120	-0-	120 B	-772		5 1 115 2	Y	-0-				-0-
01	124	N	129	-0-	5 B	-767		5 1 124 2	Y	-0-				-0-

POOLE			WELL #:	2	RRCID ->	216325	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 11560		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

COLE			WELL #:	2	RRCID ->	216653	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11400 - 11420		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CHILES G U B-1			WELL #:		4H	RRCID ->	272645	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12265	- 15900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		18563 X	18563	-0-	-0- B	-0-	616 1	17730 2	Y	Y	197	178 1		77
							217 9							
09		18451 X	18451	-0-	-0- B	-0-	384 1	17880 2	Y	Y	170	162 1		85
							187 9							
10		23311 X	23311	-0-	-0- B	-0-	396 1	22675 2	Y	Y	218	223 1		80
							240 9							
11		22387 X	22387	-0-	-0- B	-0-	387 1	21821 2	Y	Y	163	177 1		66
							179 9							
12		17417 X	17417	-0-	-0- B	-0-	305 1	16914 2	Y	Y	180	119 1		127
							198 9							
01		16833 X	16370	-0-	-463 B	-0-	297 1	15802 2	Y	Y	246	288 1		85
							271 9							

CHILES G U B-1			WELL #:		6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224	- 15429	

08		14083 X	14083	-0-	-0- B	-0-	467 1	13455 2	Y	Y	146	127 1	6 8	55
							161 9							
09		14134 X	14134	-0-	-0- B	-0-	294 1	13706 2	Y	Y	122	116 1		61
							134 9							
10		17631 X	17631	-0-	-0- B	-0-	300 1	17162 2	Y	Y	154	159 1		56
							169 9							
11		18277 X	18277	-0-	-0- B	-0-	316 1	17825 2	Y	Y	124	130 1		50
							136 9							
12		15439 X	15439	-0-	-0- B	-0-	271 1	15011 2	Y	Y	143	92 1		101
							157 9							
*01		14221 X	14221	-0-	-0- B	-0-	258 1	13741 2	Y	Y	202	233 1		70
							222 9							

CHILES G U B-1			WELL #:		7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359	- 14175	

08		9210 X	9210	-0-	-0- B	-0-	305 1	8774 2	Y	Y	119	112 1		46
							131 9							
09		9660 X	9660	-0-	-0- B	-0-	201 1	9340 2	Y	Y	108	100 1		54
							119 9							
10		12240 X	12240	-0-	-0- B	-0-	208 1	11878 2	Y	Y	140	143 1		51
							154 9							
11		10977 X	10977	-0-	-0- B	-0-	189 1	10681 2	Y	Y	97	109 1		39
							107 9							
12		8134 X	8134	-0-	-0- B	-0-	141 1	7816 2	Y	Y	161	86 1		114
							177 9							
*01		10636 X	10636	-0-	-0- B	-0-	189 1	10095 2	Y	Y	320	322 1		112
							352 9							

CHILES			WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308	- 16831	

08		14039 X	14039	-0-	-0- B	-0-	465 1	13403 2	Y	Y	155	140 1		60
							171 9							
09		13949 X	13949	-0-	-0- B	-0-	290 1	13510 2	Y	Y	135	127 1		68
							149 9							
10		13290 X	13290	-0-	-0- B	-0-	225 1	12880 2	Y	Y	168	175 1		61
							185 9							
11		12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	219 1	12356 2	Y	Y	136	142 1		55
							150 9							
12		13446 X	13446	-0-	-0- B	-0-	235 1	13036 2	Y	Y	159	102 1		112
							175 9							
*01		13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	242 1	12915 2	Y	Y	229	261 1		80
							252 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167									
POOLE			WELL #:	5H	RRCID ->	281049	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	11404	PERF.11827	- 18809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		17019 X	16819	-0-	-200 B	-0-	633 1	15599 2	Y	534	594 1		50
							587 9						
09		16470 X	16284	-0-	-186 B	-0-	605 1	15126 2	Y	503	510 1		43
							553 9						
10		17019 X	16571	-0-	-448 B	-0-	611 1	15472 2	Y	444	415 1		72
							488 9						
11		16470 X	16026	-0-	-444 B	-0-	606 1	14956 2	Y	422	438 1		56
							464 9						
12		17019 X	15569	-0-	-1450 B	-0-	573 1	14548 2	Y	407	397 1		66
							448 9						
*01		16885 X	16885	-0-	-0- B	-0-	653 1	15775 2	Y	415	431 1		50
							457 9						

THOMPSON			WELL #:	2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11664	PERF.12236	- 18480	
08		13671 X	10796	-0-	-2875 B	-0-	411 1	10122 2	Y	239	265 1	1 8	22
							263 9						
09		13230 X	11781	-0-	-1449 B	-0-	441 1	11011 2	Y	299	295 1		26
							329 9						
10		13671 X	12601	-0-	-1070 B	-0-	465 1	11788 2	Y	316	291 1		51
							348 9						
11		12295 X	12295	-0-	-0- B	-0-	466 1	11506 2	Y	294	305 1		40
							323 9						
12		13040 X	13040	-0-	-0- B	-0-	479 1	12172 2	Y	354	337 1		57
							389 9						
01		12586 X	12430	-0-	-156 B	-0-	481 1	11620 2	Y	299	319 1		37
							329 9						

MCELROY			WELL #:	3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11870	- 19545	
08		17453 X	17033	-0-	-420 B	-0-	645 1	15896 2	Y	447	498 1		41
							492 9						
09		16890 X	16219	-0-	-671 B	-0-	607 1	15168 2	Y	404	410 1		35
							444 9						
10		17453 X	16371	-0-	-1082 B	-0-	605 1	15324 2	Y	402	372 1		65
							442 9						
11		16890 X	14838	-0-	-2052 B	-0-	560 1	13810 2	Y	425	433 1		57
							468 9						
12		17329 X	15247	-0-	-2082 B	-0-	561 1	14244 2	Y	402	394 1		65
							442 9						
01		17019 X	14378	-0-	-2641 B	-0-	555 1	13403 2	Y	382	401 1		46
							420 9						

BURNS-POOLE			WELL #:	1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11895	- 19176	
08		22413 X	21768	-0-	-645 B	-0-	829 1	20419 2	Y	473	526 1		44
							520 9						
09		21690 X	20700	-0-	-990 B	-0-	774 1	19334 2	Y	538	536 1		46
							592 9						
10		22413 X	20638	-0-	-1775 B	-0-	762 1	19295 2	Y	528	489 1		85
							581 9						
11		21690 X	18651	-0-	-3039 B	-0-	704 1	17369 2	Y	525	539 1		71
							578 9						
12		22072 X	19290	-0-	-2782 B	-0-	709 1	18006 2	Y	523	509 1		85
							575 9						
01		21762 X	18600	-0-	-3162 B	-0-	715 1	17274 2	Y	555	572 1		68
							611 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167										
BURNS			WELL #:	3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872 -	17185		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		21824 X	19743	-0-	-2081 B	-0-	755	1	18601	2	Y	352	392 1	33
							387	9						
09		21120 X	20114	-0-	-1006 B	-0-	753	1	18805	2	Y	505	494 1	44
							556	9						
10		21949 X	21949	-0-	-0- B	-0-	810	1	20510	2	Y	572	523 1	93
							629	9						
11		21659 X	21659	-0-	-0- B	-0-	819	1	20212	2	Y	571	587 1	77
							628	9						
12		21304 X	21304	-0-	-0- B	-0-	782	1	19871	2	Y	592	573 1	96
							651	9						
01		21824 X	21667	-0-	-157 B	-0-	836	1	20179	2	Y	593	616 1	73
							652	9						

PBGM			WELL #:	1H	RRCID ->	285946	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11755 -	19255		
08		27218 X	25111	-0-	-2107 B	-0-	954	1	23500	2	Y	597	662 1	56
							657	9						
09		26340 X	23606	-0-	-2734 B	-0-	881	1	22007	2	Y	653	654 1	55
							718	9						
10		27218 X	24440	-0-	-2778 B	-0-	883	1	22813	2	Y	676	622 1	109
							744	9						
11		26070 X	23806	-0-	-2264 B	-0-	900	1	22206	2	Y	636	659 1	86
							700	9						
12		25451 X	24390	-0-	-1061 B	-0-	890	1	22822	2	Y	616	601 1	101
							678	9						
01		25110 X	23006	-0-	-2104 B	-0-	882	1	21468	2	Y	596	625 1	72
							656	9						

MONTANO			WELL #:	1H	RRCID ->	288985	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12203 -	17995		
08		84754 X	42446	-0-	-42308 B	-0-	1410	1	40598	2	Y	398	453 1	228
							438	9				3 8		
09		82020 X	32409	-0-	-49611 B	-0-	677	1	31530	2	Y	184	371 1	41
							202	9						
10		84754 X	71982	-0-	-12772 B	-0-	1234	1	70596	2	Y	138	127 1	52
							152	9						
11		81510 X	60075	-0-	-21435 B	-0-	1039	1	58632	2	Y	367	322 1	97
							404	9						
12		79639 X	65000	-0-	-14639 B	-0-	1144	1	63347	2	Y	463	312 1	248
							509	9						
01		71982 X	63760	-0-	-8222 B	-0-	1165	1	62088	2	Y	461	596 1	113
							507	9						

MONTANO			WELL #:	2H	RRCID ->	291429	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	12285	PERF.12513 -	18456		
08		0	28349	-0-	28349 B	28349	930	1	26779	2	Y	582	246 1	336
							640	9						
09	DELQ	PR	143056	-0-	143056 B	171405	2976	1	138517	2	Y	1421	1439 1	318
							1563	9						
10		306516 X	135111	-0-	-171405 B	-0-	2300	1	131613	2	Y	1089	996 1	411
							1198	9						
11		140160 X	127765	-0-	-12395 B	-0-	2210	1	124695	2	Y	782	986 1	207
							860	9						
12		144832 X	131064	-0-	-13768 B	-0-	2307	1	127731	2	Y	933	640 1	500
							1026	9						
01		144832 X	120298	-0-	-24534 B	-0-	2192	1	116750	2	Y	1233	1429 1	304
							1356	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) XTO ENERGY INC.		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID -> 163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11257 - 11470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GU 11		WELL #:		1	RRCID -> 193887	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11190 - 11376			
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	4	1	340	2	Y	-0-			21
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	4	1	611	2	Y	-0-			21
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	5	1	503	2	Y	-0-			21
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	7	1	408	2	Y	-0-			21
12	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	6	1	495	2	Y	-0-			21
01	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	7	1	466	2	Y	-0-			21

OVERTON GU 8		WELL #:		1	RRCID -> 198381	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11080 - 11090			
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	5	1	431	2	Y	-0-			1
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	3	1	455	2	Y	-0-			1
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			1
11	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	5	1	294	2	Y	-0-			1
12	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	4	1	311	2	Y	-0-			1
*01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	6	1	424	2	Y	-0-			1

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID -> 200990	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11240 - 11450			
08	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-			-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	65	1	1450	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1399	-0-	-71 B	-0-	60	1	1339	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	63	1	1407	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID -> 201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11256 - 11520			
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	47	1	1036	2	Y	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	48	1	1065	2	Y	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	50	1	1103	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	43	1	964	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	885	-0-	-262 B	-0-	38	1	847	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	795	-0-	-352 B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15		WELL #:		3	RRCID -> 203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11136 - 11396			
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	5	1	387	2	Y	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	3	1	459	2	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	2	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	180	-0-	-210 B	-0-	3	1	177	2	Y	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6	1	512	2	Y	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	5	1	341	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 2		WELL #:		2	RRCID -> 203925	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11222 - 11398			
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	Y	-0-				-0-
09		210 N	64	-0-	-146 B	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-				-0-
11		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	Y	-0-				-0-
*01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

08		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	Y	12				100
							13	9								
09		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	41	1	909	2	Y	6				106
							7	9								
10		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	50	1	1121	2	Y	7				113
							8	9								
11		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	47	1	1034	2	Y	12				125
							13	9								
12		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	42	1	928	2	Y	10				135
							11	9								
*01		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	40	1	881	2	Y	3				138
							3	9								

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

08		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6327	2	1	9	N	1				99
09		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-				99
10		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-				99
11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6077	2	1	9	N	1	1	8		99
12		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-				99
01		5456 X	5429	-0-	-27	-0-	5429	2			N	-0-				99

SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

08		3100 X	2093	-0-	-1007	-0-	2093	2			N	-0-				75
*09		3000 X	148	-0-	-2852	-0-	148	2			N	-0-				75
10		3100 X	669	-0-	-2431	-0-	667	2	2	9	N	2				77
11		3000 X	119	-0-	-2881	-0-	115	2			N	4				81
12		3100 X	38	-0-	-3062	-0-	20	2	18	9	N	16				97
01		2108 X	25	-0-	-2083	-0-	16	2	9	9	N	8				105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	-0-				167
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-				167
10		434 N	388	-0-	-46	-0-	15	1	373	2	N	-0-				167
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-				167
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-				167
01		403 N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	2	N	-0-				167

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//	67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
XTO ENERGY INC.			945936											
OVERTON GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12034	- 12066		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON GU 3			WELL #:	1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12087	- 12106		
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1657 2	Y	-0-			-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1391 2	Y	-0-			-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	2012 2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	-0-	57 1	1271 2	Y	-0-			-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1605 2	Y	-0-			-0-
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1751 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 6			WELL #:	1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985	- 12026		
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	-0-	294 1	6524 2	Y	-0-			-0-
09	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	-0-	258 1	5724 2	Y	-0-			-0-
10	7068	X	5912	-0-	-1156	-0-	-0-	255 1	5657 2	Y	-0-			-0-
11	6840	X	5611	-0-	-1229	-0-	-0-	242 1	5369 2	Y	-0-			-0-
12	6820	X	6062	-0-	-758	-0-	-0-	261 1	5801 2	Y	-0-			-0-
01	6820	X	5813	-0-	-1007	-0-	-0-	250 1	5563 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 4			WELL #:	1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11945	- 11981		
08	7967	X	5804	-0-	-2163	-0-	-0-	69 1	5735 2	Y	-0-			-0-
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	7668 2	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	-0-	70 1	6933 2	Y	-0-			-0-
11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	7390 2	Y	-0-			-0-
12	7967	X	7504	-0-	-463	-0-	-0-	86 1	7418 2	Y	-0-			-0-
*01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	7894 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 7			WELL #:	1	RRCID ->	068427	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11973	- 12023		
08	2139	X	1374	-0-	-765	-0-	-0-	16 1	1358 2	Y	-0-			20
09	2430	X	1710	-0-	-720	-0-	-0-	10 1	1700 2	Y	-0-			20
10	2511	X	1486	-0-	-1025	-0-	-0-	15 1	1461 2	Y	9			29
								10 9						
11	2430	X	1531	-0-	-899	-0-	-0-	24 1	1507 2	Y	-0-			29
12	1891	X	1537	-0-	-354	-0-	-0-	18 1	1516 2	Y	3			32
								3 9						
01	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	-0-	21 1	1499 2	Y	-0-			32

OVERTON GU 11			WELL #:	1	RRCID ->	072883	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11987	- 12011		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3270 X	2823	-0-	-1437	-0-	23 1	1919 2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	2825	-0-	-445	-0-	17 1	2808 2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	27 1	2653 2	Y	-0-			-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	46 1	2874 2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	29 1	2531 2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	40 1	2831 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11906 - 11953		
08	5735 X	4674	-0-	-1061	-0-	56 1	4618 2	Y	-0-			30
09	5550 X	5044	-0-	-506	-0-	30 1	5014 2	Y	-0-			30
10	6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	52 1	5183 2	Y	13			43
						14 9						
11	6090 X	4952	-0-	-1138	-0-	79 1	4873 2	Y	-0-			43
12	6293 X	4483	-0-	-1810	-0-	51 1	4426 2	Y	5			48
						6 9						
01	5239 X	2873	-0-	-2366	-0-	40 1	2833 2	Y	-0-			48

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11969 - 12006		
08	9052 X	6534	-0-	-2518	-0-	78 1	6456 2	Y	-0-			2
09	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	53 1	8716 2	Y	-0-			2
10	9052 X	7632	-0-	-1420	-0-	76 1	7555 2	Y	1			3
						1 9						
11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	142 1	8785 2	Y	-0-			3
12	9052 X	6412	-0-	-2640	-0-	74 1	6338 2	Y	-0-			3
01	9052 X	8931	-0-	-121	-0-	125 1	8806 2	Y	-0-			3

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11911 - 11950		
08	4929 X	2371	-0-	-2558	-0-	28 1	2343 2	Y	-0-			-0-
09	4770 X	3544	-0-	-1226	-0-	21 1	3523 2	Y	-0-			-0-
10	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	48 1	4735 2	Y	-0-			-0-
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	62 1	3861 2	Y	-0-			-0-
12	3658 X	3131	-0-	-527	-0-	36 1	3095 2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	3834	-0-	-940	-0-	54 1	3780 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12021 - 12046		
08	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	233 1	5176 2	Y	-0-			-0-
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	229 1	5098 2	Y	-0-			-0-
10	5146 X	5122	-0-	-24	-0-	221 1	4901 2	Y	-0-			-0-
11	5220 X	4652	-0-	-568	-0-	200 1	4452 2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	5061	-0-	-457	-0-	218 1	4843 2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	5021	-0-	-497	-0-	216 1	4805 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11915 - 11930		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	3000 N	3256	-0-	256	256	20 1	3236 2	Y	-0-			-0-
10	2581 N	2325	-0-	-256	-0-	23 1	2302 2	Y	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	25 1	1546 2	Y	-0-			-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	39 1	3394 2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	41 1	2873 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)			//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
OVERTON GU 18			WELL #:		1	RRCID -> 086217			COMPL. DATE 09/01/1979			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 N		1 -0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GU 20			WELL #:		1	RRCID -> 086953			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105				
08		7781 X	7659	-0-	-122	-0-	-0-	330	1	7329	2	Y	-0-			-0-
09		7350 X	7316	-0-	-34	-0-	-0-	315	1	7001	2	Y	-0-			-0-
10		7936 X	7351	-0-	-585	-0-	-0-	317	1	7034	2	Y	-0-			-0-
11		7680 X	7325	-0-	-355	-0-	-0-	315	1	7010	2	Y	-0-			-0-
12		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	7809	2	Y	-0-			-0-
*01		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	7923	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21			WELL #:		1	RRCID -> 087391			COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130				
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8			WELL #:		2	RRCID -> 114669			COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920				
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	Y	-0-			-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	831	2	Y	-0-			-0-
10		837 N	675	-0-	-162	-0-	-0-	7	1	668	2	Y	-0-			-0-
11		870 N	446	-0-	-424	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	-0-			-0-
12		868 N	669	-0-	-199	-0-	-0-	8	1	661	2	Y	-0-			-0-
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	-0-	7	1	518	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15			WELL #:		2	RRCID -> 169915			COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000				
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK)					67849 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.					090732											
WILSON, DAVID G.			WELL #:		1TP	RRCID -> 198301			COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369				
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	11	11	1	30
								12	9							
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	3	3	1	30
								3	9							
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			30
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			30
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732							
HARMON		WELL #:	1	RRCID -> 275567	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8143 - 8298			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019										

GUTHRIE		WELL #:	2	RRCID -> 276830	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 11869	PERF. 8329 - 8343		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82

SWANN, M. C.		WELL #:	8	RRCID -> 291346	COMPL. DATE 05/06/2021	TOTAL DEPTH 11602	PERF. 8548 - 8568		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
JACKSONVILLE		WELL #:	1	RRCID -> 206348	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9666 - 9760		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JARVIS		WELL #:	1	RRCID -> 265939	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8430 - 8434		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	77	1	1893	2	Y	-0-					-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	72	1	1791	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1515	-0-	-190	-0-	57	1	1455	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	86	1	2176	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNS				WELL #:	2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIEBER				WELL #:	1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	2	68
							2	9					
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	5	72
							6	9			1	8	
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	52	2	N	6	78
							7	9					
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	8	86
							9	9					
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	86
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	5	91
							6	9					

OIL AND GAS DIVISION

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		875336									
RUTLEDGE, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035695		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH 10848		PERF. 9574 - 10389			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	649 2	42 9	Y	38		92
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	579 2	46 9	Y	42		134
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	584 2	68 9	Y	62		196
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	584 2	24 9	Y	22	178 1	40
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	568 2	42 9	Y	38		78
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	581 2	40 9	Y	36		114

HOWARD UNIT		68565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
WELL #: 1		RRCID -> 055324		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10449 - 10459			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

PALESTINE (RODESSA)		68565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		875336									
BOYLING, LELA K.		WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 10793			
								PERF. 9774 - 9778			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALESTINE (RODESSA 9800)		68565 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.		875336									
DAVENPORT, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700			
								PERF. 9818 - 9836			
08	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1854 2	131 9	N	119		185
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1862 2	140 9	N	127	186 1	126
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1939 2	139 9	N	126	191 1	61
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1939 2	127 9	N	115		176
12	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1845 2	142 9	N	129	195 1	110
*01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1919 2	135 9	N	123		233

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2299 - 2306			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		128
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		128

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624												
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350						
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			125
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			125
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338						
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
*12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA														
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341														
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342														
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	373	2	107 9 Y	97	97	1	-0-	-0-	-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340														
08	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345														
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	310	2	70 9 Y	64	64	1	-0-	-0-	-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318														
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANOLA (SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC TILLER, G.C.) //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
775851
WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) CHEVRON U. S. A. INC. BRUMBLE, G.W. NCT-1 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
148113
WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175								
CRENSHAW A			WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

08		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-		-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-		-0-
10		1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 2			N	-0-		-0-
11		1440 N	943	-0-	-497	-0-	943 2			N	-0-		-0-
12		1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1326 2			N	-0-		-0-
01		1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476 2			N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC			WELL #:		523001	RRCID ->	119052	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304 - 2326	
HILL, TOM					1								
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-		-0-
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-		-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-		-0-
11		1050 N	812	-0-	-238	-0-	812 2			N	-0-		-0-
12		1085 N	984	-0-	-101	-0-	984 2			N	-0-		-0-
01		992 N	843	-0-	-149	-0-	843 2			N	-0-		-0-

HILL, TOM			WELL #:		2	RRCID ->	128580	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2291 - 2312	
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-		-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		-0-
11		390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2			N	-0-		-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2			N	-0-		-0-
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2			N	-0-		-0-

CRENSHAW "B"			WELL #:		1	RRCID ->	128581	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2295 - 2314	
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-		-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2			N	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-		-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-		-0-

BRUMBLE			WELL #:		1	RRCID ->	132217	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	2376	PERF. 2280 - 2298	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-

BRUMBLE			WELL #:		2	RRCID ->	132218	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2313 - 2330	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-		-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-		-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2			N	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-		-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2			N	-0-		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-	-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-	-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-	-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277												
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626												
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE												
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004												
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300								
08	651 N	343	-0-	-308	-0-	341	3	2	9	N	2					27
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					28
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	343	3	4	9	N	4					32
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	716	3	7	9	N	6					38
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	N	4					42

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154								
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					10
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					10
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					10
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					10
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					10
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126								
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					44
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					44
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					44
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. DEAN		//CONT.// //CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY		
		WELL #:	1	RRCID -> 073709	COMPL. DATE 09/07/1977	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 3187	- 3193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	-0-
10		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2	-0-
11		120 N	43	-0-	-77	-0-	43 2	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 073710	COMPL. DATE 08/29/1977	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3069	- 3079
08		1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1117 2	47
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	47
10		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 2	47
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	47
12		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119 2	47
01		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2	47

MASSEY		WELL #:	1	RRCID -> 073711	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 4001	PERF. 3096	- 3102
08		713 N	600	-0-	-113	-0-	600 2	8
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	8
10		620 N	472	-0-	-148	-0-	472 2	8
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	8
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	8
*01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	8

RICHARDSON, E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 073712	COMPL. DATE 03/18/1977	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3134	- 3140
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	20
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	20
10		744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2	20
11		780 N	614	-0-	-166	-0-	614 2	20
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	20
*01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	20

KYLE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 082868	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH 3427	PERF. 3068	- 3073
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	116

PARKER-CARROLL		WELL #:	1	RRCID -> 094632	COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 3084	- 3094
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20

ROWE HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 104961	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3121	- 3128
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	-0-
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2	-0-
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	-0-
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2	-0-
*01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	-0-

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097							
MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3019 - 3032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113

PAXTON (PETTIT)				69855 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6181 - 6196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3			91
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			91
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3			91
11	330 N	297	-0-	-33	-0-		295	3	2	9	93
12	341 N	100	-0-	-241	-0-		100	3			93
01	341 N	261	-0-	-80	-0-		248	3	13	9	105

PAXTON (TRAVIS PEAK)				69855 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252963	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6628 - 6838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LATIMER				WELL #:	1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF. 8544 - 8608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOAPE, JOE EST.				WELL #:	1	RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 6622 - 6670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)				69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
PARKER-CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	275987	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	5095	PERF. 3164 - 3770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		//CONT.//		69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA								
CX OPERATING LLC				195798											
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
BURGESS				WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9384 - 9392		
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-			90
09	720 N	539	-0-	-181	-0-	531	2	8	9		N	7			97
10	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2				N	-0-			97
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2				N	-0-			97
12	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2				N	-0-			97
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	392	2	90	9		N	82	150	1	29
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	10204 - 10880		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-			235
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-			235
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2				N	-0-			235
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			235
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			235
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			235
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	NON-ASSOCIATED		CNTY: TARRANT								
KEYSTONE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8754 - 9896		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			44
KEYSTONE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8704 - 9720		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			73
TITAN ROCK E&P, LLC				860931	NON-ASSOCIATED		CNTY: TARRANT								
TINDALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	9114 - 11125		
08	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	331	1	3934	2		Y	-0-			-0-
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	951	1	3054	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	895	1	2710	2		Y	-0-			-0-
11	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	1162	1	4286	2		Y	-0-			-0-
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	894	1	4333	2		Y	-0-			-0-
*01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	977	1	4408	2		Y	-0-			-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	297	1	973	2	Y	-0-		70
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	455	1	725	2	Y	-0-		70
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	330	1	546	2	Y	55		125
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	9	377	1	Y	-0-		125
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	405	1	814	2	Y	-0-		125
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	424	1	755	2	Y	-0-		125

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	40	1	182	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	44	1	197	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	46	1	221	2	Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	2	Y	-0-		-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

*07	0	103	-0-	103	B	103	18	85	2	N	-0-		-0-
*08	0	103	-0-	103	B	206	18	85	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 206												
*09	0	99	-0-	99	B	305	19	80	2	N	-0-		-0-
*10	0	95	-0-	95	B	400	19	76	2	N	-0-		-0-
*11	0	2	-0-	2	B	402	2	2	2	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	402				N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38	B	440	8	30	2	N	-0-		-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 URSUS OIL AND GAS 879300
 DEMONSTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	540	3	36	9	N	33					164
09	750 N	65	-0-	-685	-0-	65	3			N	-0-					164
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	470	3	48	9	N	44	164	1			44
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1190	3	36	9	N	33					77
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1310	3	48	9	N	44					121
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	750	3	26	9	N	24					145

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

08	3906 X	3005	-0-	-901	-0-	2963	2	42	9	N	38					146
09	3780 X	2574	-0-	-1206	-0-	2544	2	30	9	N	27					173
10	3875 X	3051	-0-	-824	-0-	3032	2	19	9	N	17					190
11	3660 X	2775	-0-	-885	-0-	2764	2	11	9	N	10					200
12	3782 X	2910	-0-	-872	-0-	2891	2	19	9	N	17	159	1			58
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	2624	2	25	9	N	23					81

PRESTRIEDGE 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	988	2	19	9	N	17					149
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2313	2	26	9	N	24					173
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2756	2	30	9	N	27					200
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2513	2	33	9	N	30					230
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	N	17					247
*01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30	169	1			108

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
BRALY, S. M.		WELL #:		1	RRCID ->	103247	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8965 - 9185	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2					26
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			119 1		26
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	827	2	26 9	9			50
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14 9	9			63
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8 9	9			70
*01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6 9	9			75

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330	
08		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		N			112
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N			112
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N			112
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N			112
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N			112
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N			112

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			91

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031	
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2 9	9			149
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N			149
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9	9			150
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1 9	9			151
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6 9	9			156
*01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1 9	9			157

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9366 - 9607
TRAVIS														
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N				51
09		240 N	9	-0-	-231	-0-	9	2		N				51
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N				51
11		270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2		N				51
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N				51
01		279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2		N				51

TRAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9322 - 9518	
08		527 N	132	-0-	-395	-0-	132	2		N			38
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N			38
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N			38
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N			38
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N			38
01		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		N			38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757											
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142		

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630					
08		93 N	52	-0-	-41	31	2	21	9	Y	73		
09		30 N	27	-0-	-3	1	2	26	9	Y	97		
10		82 N	82	-0-	-0-	39	2	43	9	Y	136		
11		104 N	104	-0-	-0-	17	2	87	9	Y	28		
12		75 N	75	-0-	-0-	10	2	65	9	Y	87		
01		93 N	54	-0-	-39	4	2	50	9	Y	132		

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SHEER ENERGY, LLC		772753		ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	395	2	7 9	N	6		120
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11 9	N	10		130
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	246	2	13 9	N	12		142
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		142
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		142
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		142

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1973	2	64 9	N	58		192
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	2	22 9	N	20		212
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1409	2	13 9	N	12	181 1	43
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		43
12	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	1809	2	46 9	N	42		85
*01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2119	2	28 9	N	25		110

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-		-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-		-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-		-0-
11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-		-0-
*12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-		-0-
*01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-		-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PA PROSPECT CORPORATION 631632
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					119
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					119
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					119
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					119
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					119
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
 PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-			22
09	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-			22
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			22
11	330 #	153	-0-	-177	-0-	152	2	1	9	N	1			23
12	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			23
01	341 #	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-			23

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6570 - 6576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-	54
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	54
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	54
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	54
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	54
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	54

LARGO OIL COMPANY		486640								
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6552 - 6557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-	105
09		3000 N	3676	-0-	676	676	3676 2	N	-0-	105
10		1362 N	686	-0-	-676	-0-	686 2	N	-0-	105
11		1800 N	257	-0-	-1543	-0-	256 2	1 9	N	106
*12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-	106
*01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	N	107

PONE (PETTIT, LO. -G-)		72257 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7428 - 7436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	465 1	2299 2	N	103
							113 9			250
09		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	450 1	2197 2	N	60
							66 9		182 1	128
10		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	465 1	2258 2	N	39
							43 9			167
11		2550 N	2504	-0-	-46	-0-	450 1	2025 2	N	26
							29 9			193
12		2635 N	2619	-0-	-16	-0-	450 1	2117 2	N	47
							52 9			240
*01		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	450 1	2319 2	N	172
							189 9		367 1	45

PONE (TRAVIS PEAK)		72257 660		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168								
RAS REDWINE		WELL #:	4	RRCID ->	283962	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	11030	PERF. 7489 - 7546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	23 1	562 2	N	40
							44 9			172
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	16 1	393 2	N	31
							34 9		163 1	40
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	N	38
							42 9			78
11		600 N	558	-0-	-42	-0-	24 1	515 2	N	17
							19 9			95
12		465 N	229	-0-	-236	-0-	8 1	221 2	N	-0-
							1 1	35 2	N	17
01		589 N	55	-0-	-534	-0-	19 9			112

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
NEUMANN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8874 - 8882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)										72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
GREEN RIVER RESOURCES INC.										330185									
CADY, WILLIAM R. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8834 - 8846	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	20	20	1	-0-						
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1			1						
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			1						
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			1						
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	N	18	19	1	-0-						
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-						

CADY										WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 9061 - 9067	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	40	1	-0-						
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	2	Y	-0-			-0-						
10		44 N	43	-0-	-1	-0-	43	2	Y	-0-			-0-						
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-						
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	39	39	1	-0-						
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-						

CADY										WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152		PERF. 8937 - 8952	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18	1	-0-						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1						
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			1						
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			1						
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	17	18	1	-0-						
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-						

PURT,W. (RODESSA 10,200)										73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415									
HOLLAND										WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10367 - 10398	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84						

TERRELL										WELL #: 1		RRCID -> 164386		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10419 - 10454	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43						

QUITMAN (HILL)										73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
GOLDSMITH, J. B.										WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8077 - 8087	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8020 - 8034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	9	Y	174
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	9	Y	174
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	9	Y	178
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	181
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	Y	185
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	Y	191

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 7966 - 7996	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		258410									
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211	
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	550	2	90	9	N	186
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	381	2	72	9	N	72
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	434	2	88	9	N	152
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	466	2	79	9	N	42
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	297	2	90	9	N	124
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	555	2	139	9	N	62

QUITMAN, SOUTHEAST (LOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8250 - 8319	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 8021 - 8132	
08	14B2 EXT	33	-0-	33	53	25	1	8	9	N	706
09	14B2 EXT	20	-0-	20	73	20	1			N	706
10	14B2 EXT	20	-0-	20	93	16	1	4	9	N	710
*11	122 R	29	-0-	-93	-0-	20	1	9	9	N	718
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	20	1	7	9	N	724
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	734

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984														
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	16293	13587	-0-	-2706	-0-	569	1	11996	2	N	929	945	1	326
						1022	9							
09	12502	11516	-0-	-986	-0-	597	1	9959	2	N	873	765	1	434
						960	9							
10	25905	18393	-0-	-7512	-0-	952	1	15900	2	N	1401	1318	1	517
						1541	9							
11	19726	15128	-0-	-4598	-0-	26	1	13825	2	N	1161	1324	1	354
						1277	9							
12	16947	13914	-0-	-3033	-0-	12724	2	1190	9	N	1082	934	1	502
01	10881	6834	-0-	-4047	-0-	6287	2	547	9	N	497	768	1	231

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104														
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499														
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			7
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			7
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			7
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			7
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			7
*01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030			
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	15	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	15	
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	15	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	15	
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2	N	-0-	15	
01	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2	N	-0-	15	

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705			
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	66	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	66	
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2	N	-0-	66	
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2	N	-0-	66	
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2	N	-0-	66	
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	66	

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	-0-	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047			
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	8	
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	8	
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	8	
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-	8	
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	8	
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	8	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872			
08	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	
09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-	
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-	
11	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	-0-	
12	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	
*01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882			
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	Y	-0-	-0-	
09	2820 X	2247	-0-	-573	-0-	2247	2	Y	-0-	-0-	
10	2914 X	2016	-0-	-898	-0-	2016	2	Y	-0-	-0-	
11	2820 X	2194	-0-	-626	-0-	2194	2	Y	-0-	-0-	
12	2728 X	2107	-0-	-621	-0-	2107	2	Y	-0-	-0-	
01	2697 X	2420	-0-	-277	-0-	2420	2	Y	-0-	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6138 X	2350	-0-	-3788	-0-	2350	2	Y	-0-	10	
09	5130 X	2078	-0-	-3052	-0-	2078	2	Y	-0-	10	
10	5301 X	2317	-0-	-2984	-0-	2317	2	Y	-0-	10	
11	5130 X	2128	-0-	-3002	-0-	2128	2	Y	-0-	10	
12	4743 X	2012	-0-	-2731	-0-	2012	2	Y	-0-	10	
*01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	Y	-0-	10	

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792			
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-	11	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-	11	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-	11	
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-	11	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-	11	
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-	11	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426			
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	5	
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	5	
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	5	
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	5	
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	5	
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-	5	

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052			
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823			
08	3100 N	3759	-0-	659	659	3759	2	Y	-0-	12	
09	3000 N	3130	-0-	130	789	3130	2	Y	-0-	12	
10	3100 N	3099	-0-	-1	788	3099	2	Y	-0-	12	
11	3748 X	2960	-0-	-788	-0-	2960	2	Y	-0-	12	
12	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662	2	Y	-0-	12	
01	2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2458	2	Y	-0-	12	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276			
08	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3436	2	Y	-0-	96	
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	Y	-0-	96	
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	Y	-0-	96	
11	3330 X	3310	-0-	-20	-0-	3310	2	Y	-0-	96	
12	3937 X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2	Y	-0-	96	
01	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2	Y	-0-	96	

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532			
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	3	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	3	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	3	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	3	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	3	
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	3	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			60
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			60
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			60
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			60
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			60
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-			3
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			3
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-			3
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-			3
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-			3
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			5
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			5
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			5
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2		N	-0-			5
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-			5
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-			5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			12
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			12
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			12
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			12
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			12
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

08	6696 X	5452	-0-	-1244	-0-	5452 2		Y	-0-			27
09	6000 X	5599	-0-	-401	-0-	5599 2		Y	-0-			27
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2		Y	-0-			27
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		Y	-0-			27
12	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		Y	-0-			27
*01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		Y	-0-			27

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	105 2	N	-0-			8
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			8
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-			8
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-			8
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			8
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-			8

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270				
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890 2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1132	-0-	-573	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068 2	N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224				
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151				
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	1318 2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1471 2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	1356 2	Y	-0-			-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-			-0-
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730				
08	2015	X	1103	-0-	-912	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1030	-0-	-920	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1214	-0-	-801	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1164	-0-	-186	-0-	1164 2	N	-0-			-0-
12	1302	X	1075	-0-	-227	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
*01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-			-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709				
08	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609 2	N	-0-			-0-
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	596 2	N	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			-0-
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	375 2	N	-0-			-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2				Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2				Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2				Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				Y	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2				Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2				Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2				Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				Y	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2				N	-0-			33
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-			33
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-			33
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2				N	-0-			33
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2				N	-0-			33
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2				N	-0-			33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				Y	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

08	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2				N	-0-			50
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2				N	-0-			50
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				N	-0-			50
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2				N	-0-			50
12	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1474	2	130	9	N	118	163	1		5
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1460	2	428	9	N	389	339	1		55

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2				N	-0-			3
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2				N	-0-			3
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2				N	-0-			3
11	2220 N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2				N	-0-			3
12	3100 N	3107	-0-	7	7	3107	2				N	-0-			3
*01	2825 N	2818	-0-	-7	-0-	2818	2				N	-0-			3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-			3
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2				Y	-0-			3
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2				Y	-0-			3
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				Y	-0-			3
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2				Y	-0-			3
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2				Y	-0-			3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3286 X	2049	-0-	-1237	-0-	2049 2		N	-0-		20
09		2760 X	1592	-0-	-1168	-0-	1592 2		N	-0-		20
10		2852 X	243	-0-	-2609	-0-	243 2		N	-0-		20
11		2550 X	1430	-0-	-1120	-0-	1430 2		N	-0-		20
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-		20
*01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-		20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874												
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-		10
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		Y	-0-		10
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-		10
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-		10
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-		10
*01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-		10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710												
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
10		744 N	524	-0-	-220	-0-	524 2		Y	-0-		-0-
11		720 N	520	-0-	-200	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
12		744 N	519	-0-	-225	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
*01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759												
08		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
09		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
10		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		-0-
11		3510 X	3372	-0-	-138	-0-	3372 2		N	-0-		-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
*01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747												
08		3844 X	3746	-0-	-98	-0-	3746 2		N	-0-		-0-
09		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		N	-0-		-0-
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 2		N	-0-		-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-		-0-
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-		-0-
01		4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4291 2		N	-0-		-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
08		3100 N	4572	-0-	1472	1472	4572 2		N	-0-		15
09		3000 N	2935	-0-	-65	1407	2935 2		N	-0-		15
10		3100 N	2720	-0-	-380	1027	2720 2		N	-0-		15
11		3489 X	2462	-0-	-1027	-0-	2462 2		N	-0-		15
12		2790 X	2420	-0-	-370	-0-	2420 2		N	-0-		15
01		2790 X	2442	-0-	-348	-0-	2442 2		N	-0-		15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
09		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		-0-
10		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-		-0-
*01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10620 - 11858	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 X	754	-0-	-207	-0-	754 2		Y	-0-		12
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2		Y	-0-		12
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-		12
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		12
12	3348 X	1104	-0-	-2244	-0-	1104 2		Y	-0-		12
01	3348 X	1422	-0-	-1926	-0-	1422 2		Y	-0-		12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10622 - 11734	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10222 - 11763	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
12	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10000 - 11843	
08	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875 2		Y	-0-		12
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		Y	-0-		12
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		Y	-0-		12
11	3750 X	3173	-0-	-577	-0-	3173 2		Y	-0-		12
12	3999 X	3626	-0-	-373	-0-	3626 2		Y	-0-		12
01	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813 2		Y	-0-		12

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10290 - 11857	
08	3937 X	224	-0-	-3713	-0-	224 2		N	-0-		43
09	3810 X	103	-0-	-3707	-0-	103 2		N	-0-		43
10	2852 X	150	-0-	-2702	-0-	150 2		N	-0-		43
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		43
12	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 2		N	-0-		43
*01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		N	-0-		43

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11141 - 12213	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11770	
08	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720 2		Y	-0-		7
09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		Y	-0-		7
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		Y	-0-		7
11	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473 2		Y	-0-		7
12	4030 X	3431	-0-	-599	-0-	3431 2		Y	-0-		7
01	4030 X	3621	-0-	-409	-0-	3621 2		Y	-0-		7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	105	-0-	-1352	-0-	105 2	Y	-0-			13
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	Y	-0-			13
10	3100 N	3183	-0-	83	83	3183 2	Y	-0-			13
11	2415 N	2332	-0-	-83	-0-	2332 2	Y	-0-			13
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-			13
01	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 2	Y	-0-			13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797	
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	Y	-0-			12
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	Y	-0-			12
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 2	Y	-0-			12
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	Y	-0-			12
12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2	Y	-0-			12
*01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2	Y	-0-			12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715	
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	405	-0-	-1125	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	871	-0-	-617	-0-	871 2	N	-0-			-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-			-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833	
08	3596 X	2450	-0-	-1146	-0-	2450 2	N	-0-			3
09	3480 X	3080	-0-	-400	-0-	3080 2	N	-0-			3
10	3596 X	3515	-0-	-81	-0-	3515 2	N	-0-			3
11	3480 X	3272	-0-	-208	-0-	3272 2	N	-0-			3
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-			3
01	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3395 2	N	-0-			3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740	
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 2	Y	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	Y	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2	Y	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367		PERF.10906 - 12276	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754	
08	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2526 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2699	-0-	-241	-0-	2699 2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2843 2	Y	-0-			-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2	Y	-0-			-0-
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	Y	-0-			-0-
*01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	Y	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			27
09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			27
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			27
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			27
*12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			27
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			96

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358				
08	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	5710 2		N	-0-			28
09	5940 X	5562	-0-	-378	-0-	5562 2		N	-0-			28
10	5983 X	5675	-0-	-308	-0-	5675 2		N	-0-			28
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-			28
12	5735 X	5511	-0-	-224	-0-	5511 2		N	-0-			28
*01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 2		N	-0-			28

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896				
08	1333 N	573	-0-	-760	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	580	-0-	-629	-0-	580 2		N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373				
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			3
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			3
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			3
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			3
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-			3
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		Y	-0-			3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863				
08	7223 X	7141	-0-	-82	-0-	7141 2		Y	-0-			75
09	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 2		Y	-0-			75
10	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		Y	-0-			75
11	6900 X	6738	-0-	-162	-0-	6738 2		Y	-0-			75
12	7347 X	6960	-0-	-387	-0-	6960 2		Y	-0-			75
01	7347 X	7199	-0-	-148	-0-	7199 2		Y	-0-			75

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625				
08	7068 X	6146	-0-	-922	-0-	6146 2		Y	-0-			12
09	6000 X	5959	-0-	-41	-0-	5959 2		Y	-0-			12
10	6138 X	5427	-0-	-711	-0-	5427 2		Y	-0-			12
11	5940 X	5419	-0-	-521	-0-	5419 2		Y	-0-			12
12	6169 X	5674	-0-	-495	-0-	5674 2		Y	-0-			12
01	6169 X	5770	-0-	-399	-0-	5770 2		Y	-0-			12

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482				
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		Y	-0-			12
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		Y	-0-			12
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		Y	-0-			12
11	3090 X	2873	-0-	-217	-0-	2873 2		Y	-0-			12
12	3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871 2		Y	-0-			12
01	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	2795 2		Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916	PERF.	9588 - 9906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-	
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125	2	N	-0-			-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057				CNTY: ANGELINA					
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	255214	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	19449	PERF.	12060 - 14592
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RAWLINS (900 WILCOX)				74886 750	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ANDERSON					
TSAR ENERGY, LLC				872178									
MAY				WELL #:	7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115	PERF.	934 - 936
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1	N	-0-			-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1	N	-0-			-0-	
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1	N	-0-			-0-	
12	0 W	80	-0-	80 B	80	80	1	N	-0-			-0-	
01	0 W	80	-0-	80 B	160	80	1	N	-0-			-0-	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)				75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10594 - 10664
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN "C" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10803 - 10887
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-	43	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-	43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-	43	
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-	43	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43	

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068				CNTY: ANGELINA					
CAMERON MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	10658 - 11540
08	1271 N	303	-0-	-968	-0-	303	2			N	-0-	68	
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	71	
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	N	11	82	
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1275	2	9	9	N	8	90	
12	1364 N	878	-0-	-486	-0-	856	2	22	9	N	20	110	
01	1364 N	392	-0-	-972	-0-	392	2			N	-0-	110	

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7037 X	6709	-0-	-328	-0-	837 1	5872 2	N	-0-			12
09		6810 X	6631	-0-	-179	-0-	810 1	5591 2	N	209	178 1		43
							230 9						
10		6913 X	6598	-0-	-315	-0-	837 1	5761 2	N	-0-			43
11		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	807 1	5844 2	N	-0-			43
12		6851 X	6781	-0-	-70	-0-	837 1	5944 2	N	-0-			43
01		6851 X	6399	-0-	-452	-0-	827 1	5572 2	N	-0-			43
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		225327		COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581	
08		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	443 1	5258 2	Y	8	2 8		138
							9 9						
09		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	421 1	5254 2	Y	-0-			138
10		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	410 1	5203 2	Y	2	1 8		139
							2 9						
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	408 1	5320 2	Y	2			141
							2 9						
12		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	421 1	5228 2	Y	97			238
							107 9						
*01		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	419 1	5237 2	Y	1	142 1		97
							1 9						
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		231663		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			40
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			40
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			40
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		Y	-0-			40
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			40
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			40
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:		2		RRCID ->		234424		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
PANTHER GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		237549		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497	
08		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	434 1	4931 2	N	2	2 8		20
							2 9						
09		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	425 1	4643 2	N	-0-			20
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	452 1	4737 2	N	1	1 8		20
							1 9						
11		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	435 1	4574 2	N	-0-			20
12		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	466 1	4657 2	N	-0-			20
*01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	462 1	4540 2	N	-0-			20
TIPTON GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		238147		COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ANGELINA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010													TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986				
08	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	219	1	2591	2	N	11	3	8			35
							12	9									
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	204	1	2550	2	N	-0-					35
10	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	188	1	2368	2	N	6	1	8			40
							7	9									
11	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	142	1	1840	2	N	2					42
							2	9									
12	2945	X	2387	-0-	-558	-0-	178	1	2209	2	N	-0-					42
01	2852	X	2048	-0-	-804	-0-	151	1	1885	2	N	11					53
							12	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896				
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	414	1	4899	2	Y	31	1	8			60
							34	9									
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	358	1	4496	2	Y	2					62
							2	9									
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	377	1	4711	2	Y	3	1	8			64
							3	9									
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	347	1	4532	2	Y	5					69
							6	9									
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	374	1	4654	2	Y	32					101
							35	9									
*01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	368	1	4604	2	Y	6					107
							7	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364				
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010													TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194				
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	63	1	767	2	N	2	2	8			22
							2	9									
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	59	1	742	2	N	-0-					22
10	899	N	792	-0-	-107	-0-	58	1	733	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	44	1	578	2	N	-0-					22
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	62	1	758	2	N	-0-					22
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	-0-					22

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14818 X	13662	-0-	-1156	-0-	1061 1 6 9	12595 2	N	5	5 8	14
09	13860 X	13135	-0-	-725	-0-	972 1 15 9	12148 2	N	14		28
10	14136 X	13610	-0-	-526	-0-	1013 1 1 9	12596 2	N	1	1 8	28
11	13680 X	13105	-0-	-575	-0-	934 1	12171 2	N	-0-		28
12	13826 X	13245	-0-	-581	-0-	982 1 48 9	12215 2	N	44		72
01	13671 X	13312	-0-	-359	-0-	984 1	12328 2	N	-0-		72

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

08	7409 X	6293	-0-	-1116	-0-	489 1	5804 2	N	-0-		-0-
09	6690 X	6397	-0-	-293	-0-	474 1	5923 2	N	-0-		-0-
10	6851 X	6484	-0-	-367	-0-	484 1	6000 2	N	-0-		-0-
11	6420 X	6394	-0-	-26	-0-	456 1	5938 2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6514	-0-	-89	-0-	484 1	6030 2	N	-0-		-0-
01	6603 X	6504	-0-	-99	-0-	481 1 12 9	6011 2	N	11		11

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187 2		N	-0-		-0-
01	465 N	258	-0-	-207	-0-	258 2		N	-0-		-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		58
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		58
10	1519 N	636	-0-	-883	-0-	636 2		N	-0-		58
11	1290 N	732	-0-	-558	-0-	732 2		N	-0-		58
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		58
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10056 - 10128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	228835	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 9810 - 10171				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	237264	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9590 - 11360				
08	8401 X	7886	-0-	-515	-0-	610	1	7244	2	Y	29	2	8		57
09	7980 X	7554	-0-	-426	-0-	560	1	6992	2	Y	2				59
10	7967 X	7850	-0-	-117	-0-	586	1	7262	2	Y	2	1	8		60
11	7710 X	7475	-0-	-235	-0-	533	1	6938	2	Y	4				64
12	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	567	1	7058	2	Y	32				96
01	7874 X	7664	-0-	-210	-0-	569	1	7091	2	Y	4				100
CHEETAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245987	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9522 - 9732				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	250885	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF. 9593 - 9958				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664												
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	2	N	19
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	92	1	209	2	N	19
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	2	N	19
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	124	1	334	2	N	19
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	140	1	378	2	N	85
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	73	9			N	85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
PROST		WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348		PERF.11044 - 11542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

C. W. RESOURCES, INC.		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
RIVER, ANGELINA GU		WELL #: 2		RRCID -> 246174		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10670 - 11393				
08	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8302	2	28	9	N	25			107
09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7965	2	31	9	N	28			135
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7744	2	15	9	N	14			149
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7022	2	25	9	N	23			172
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3			175
*01	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7036	2	6	9	N	5			180

HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249529		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11947		PERF.10410 - 11582				
08	2790 X	1656	-0-	-1134	-0-	1656	2			N	-0-			139
09	2700 X	1950	-0-	-750	-0-	1950	2			N	-0-			139
10	3193 X	1985	-0-	-1208	-0-	1985	2			N	-0-			139
11	3090 X	1775	-0-	-1315	-0-	1775	2			N	-0-			139
12	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2755	2	3	9	N	3			142
*01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5			147

PALMER PETROLEUM INC.		636222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 223775		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10631 - 11378				
08	1953 N	108	-0-	-1845	-0-	6	1	102	2	N	-0-			27
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	N	-0-			27
10	2635 N	1727	-0-	-908	-0-	54	1	1673	2	N	-0-			27
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-			27
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	58	1	2559	2	N	20			47
*01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	22	9	62	1	N	12			59
						13	9							

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SMITH						
84 ENERGY LLC		856467												
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 016540		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	1108 S	956	-0-	-152 B	-0-	876	2	80	9	N	73			299
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	925 S	812	-0-	-113 B	-0-	799	2	13	9	N	12	141	1	170
10	1168 S	982	-0-	-186 B	-0-	968	2	14	9	N	13	153	1	30
11	1037 S	1037	-0-	-0- B	-0-	893	2	144	9	N	131			161
*12	1205 S	1205	-0-	-0- B	-0-	1133	2	72	9	N	65	149	1	77
01	974 S	485	-0-	-489 B	-0-	472	2	13	9	N	12			89

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #: 1		RRCID -> 016542		COMPL. DATE 05/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9345 - 9385				
08	12 S	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 S	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
10	12 S	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*01	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")
TC OIL AND GAS, LLC
HALE, ORA T.

75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
840303
WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			34
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			34
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			34
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			34
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT)
FALCON PRODUCTION LLC
SESSION, D. J.

75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
260268
WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3

WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	140 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
09	DLQ G-10	985	-0-	985	1135	985 2		Y	-0-			-0-
10	2089 X	954	-0-	-1135	-0-	898 2	56 9	Y	51	51 1		-0-
11	150 X	41	-0-	-109	-0-	39 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	1023 X	968	-0-	-55	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1

WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1

WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE GU 1

WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	13	-0-	13	13	12 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10	14B DENY	12	-0-	12	25	12 2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	37	-0-	37	62	35 2	2 9	N	2	2 1		-0-
12	14B DENY	18	-0-	18	80	18 2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	30	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	61	29	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	82	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	413	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	21	-0-	-351	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420 N	215	-0-	-205	-0-	202	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC REKLAW GU 1		75839 625 260268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 2		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9043 - 9590				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9188 - 9638		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	2	2	1	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9254 - 9420		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9303 - 9755		
08	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
09	120 X	104	-0-	-16	-0-	80	2	N	22	22	1	-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	420 X	232	-0-	-188	-0-	203	2	N	26	26	1	-0-
12	434 X	79	-0-	-355	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9442 - 9786		
08	899 N	214	-0-	-685	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	133	133	1	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	98	98	1	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151		PERF. 9190 - 9750		
08	713 X	650	-0-	-63	-0-	619	2	Y	28	28	1	-0-
09	690 X	463	-0-	-227	-0-	463	2	Y	-0-			-0-
10	682 X	377	-0-	-305	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
11	660 X	485	-0-	-175	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
12	651 X	307	-0-	-344	-0-	307	2	Y	-0-			-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694		
08	589 N	196	-0-	-393	-0-	184	2	Y	11	11	1	-0-
09	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	19	19	1	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	17	17	1	-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268														
REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	807	-0-	-154	-0-	768	2	39	9	Y	35	35	1		-0-	
09	900 N	718	-0-	-182	-0-	718	2			Y	-0-				-0-	
10	775 N	526	-0-	-249	-0-	526	2			Y	-0-				-0-	
11	780 N	403	-0-	-377	-0-	403	2			Y	-0-				-0-	
12	744 N	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-				-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454								
08	713 N	164	-0-	-549	-0-	164	2			Y	-0-				-0-	
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	215	2	24	9	Y	22	22	1		-0-	
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-				-0-	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	Y	41	41	1		-0-	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-	

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142								
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-	
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-				-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-	
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT				-0-	

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813								
08	465 N	282	-0-	-183	-0-	264	2	18	9	Y	16	16	1		-0-	
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2			Y	-0-				-0-	
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	270	2	17	9	Y	15	15	1		-0-	
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	95	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-				-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224								
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	93	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-				-0-	
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	83	2	6	9	Y	5	5	1		-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	204	2	14	9	Y	13	13	1		-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	10	-0-	10	22			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	32	-0-	32	54	2		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	18	-0-	18	72	18	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT	-0-	

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4 9	Y	4	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343			
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	2		Y	-0-	-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	430	2	48 9	Y	44	44 1
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-	-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	429	2	31 9	Y	28	28 1
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2		Y	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190			
08	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	29	2	4 9	Y	4	4 1
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657			
08	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	2		Y	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17 9	Y	15	15 1
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	15 9	Y	14	14 1
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2 9	Y	2	2 1
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1 9	Y	1	1 1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 260268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
REKLAW GU 3		WELL #:	6	RRCID ->	186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8926 -	9372	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	128 2	9 9	Y	8		8 1		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-				-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	219 2	13 9	Y	12		12 1		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	128 2	9 9	Y	8		8 1		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	187162	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	9040 -	10042	
08	620 N	358	-0-	-262	-0-	358 2		Y	-0-				-0-
09	570 N	302	-0-	-268	-0-	271 2	31 9	Y	28		28 1		-0-
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		Y	-0-				-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	403 2	29 9	Y	26		26 1		-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		Y	-0-				-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	6	RRCID ->	187902	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9024 -	9826	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	64 2	10 9	Y	9		9 1		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-				-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	4	RRCID ->	188961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9418 -	9928	
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	215 2	14 9	Y	13		13 1		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-				-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	131 2	8 9	Y	7		7 1		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	214 2	14 9	Y	13		13 1		-0-
12	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		Y	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #:	5	RRCID ->	189260	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9255 -	9628	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT				-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	190117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9156 -	9936	
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	308 2	21 9	Y	19		19 1		-0-
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	197 2		Y	-0-				-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	263 2	17 9	Y	15		15 1		-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	187 2	12 9	Y	11		11 1		-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		Y	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9026 -	9766	
08	465 N	266	-0-	-199	-0-	249 2	17 9	Y	15		15 1		-0-
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 2		Y	-0-				-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	193 2	12 9	Y	11		11 1		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	254 2	18 9	Y	16		16 1		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268										
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
09	240 N	26	-0-	-214	-0-	24	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7920 - 7992		
08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 10070		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8968 - 10102		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 8896 - 9382		
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 8924 - 9805		
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8908 - 9480		
08	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	299	2	46 9	Y	42	42 1	-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8924 - 9525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9023 - 9644	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	572 2	29 9	Y	26	26 1	-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8996 - 9654	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9036 - 9788	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8521 - 8534	
08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052	
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	309 2	47 9	Y	43	43 1	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
12	372 N	78	-0-	-294	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048	
08	558 N	206	-0-	-352	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	66	-0-	-354	-0-	59 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
10	279 N	116	-0-	-163	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	192 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268										
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	342 2	23 9	Y	21	21 1		-0-
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	320 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	451 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343		
08	465 N	274	-0-	-191	-0-	256 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
09	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	112 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	124 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
12	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8904 - 9570		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	225 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8836 - 9788		
08	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1072 2	53 9	Y	48	48 1		-0-
09	960 X	885	-0-	-75	-0-	885 2		Y	-0-			-0-
10	992 X	881	-0-	-111	-0-	881 2		Y	-0-			-0-
11	1080 X	554	-0-	-526	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
12	1116 X	399	-0-	-717	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8885 - 9489		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	23 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8933 - 9198		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9012 - 9796		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8984 - 9546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	157	-0-	-246	-0-	149 2	8 9	Y	7	7 1	-0-
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8832 - 9492	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
09	300 N	116	-0-	-184	-0-	101 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8915 - 9387	
08	496 N	297	-0-	-199	-0-	278 2	19 9	Y	17	17 1	-0-
09	360 N	244	-0-	-116	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	281 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	292 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8894 - 9511	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 8885 - 9691	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8952 - 9858	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8950 - 9487	
08	403 N	96	-0-	-307	-0-	96 2		Y	-0-		-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	210 2	23 9	Y	21	21 1	-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	327 2	23 9	Y	21	21 1	-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268								
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT		-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	1	1 1	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	1	1 1	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	13 2	Y	2	2 1	-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	109	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653		
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	Y	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615		
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	318 2	Y	32	32 1	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	273	-0-	-87	-0-	254 2	Y	17	17 1	-0-
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887		
08	806 N	580	-0-	-226	-0-	552 2	Y	25	25 1	-0-
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	507 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	421 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268								
LANIER, H. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	224160	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8993 - 9549	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2			Y	-0-		-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-		-0-
11	570 N	403	-0-	-167	-0-	403 2			Y	-0-		-0-
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	304 2			Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	224210	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9042 - 9788	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	224390	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8905 - 9544	
08	899 X	406	-0-	-493	-0-	406 2			Y	-0-		-0-
09	870 X	403	-0-	-467	-0-	403 2			Y	-0-		-0-
10	899 X	432	-0-	-467	-0-	432 2			Y	-0-		-0-
11	660 X	630	-0-	-30	-0-	630 2			Y	-0-		-0-
12	527 X	216	-0-	-311	-0-	216 2			Y	-0-		-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	224816	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9902 - 9922	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GUL		WELL #:		9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8933 - 9575	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 9011 - 9435	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
HARGRAVE				WELL #:	1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9983 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		62	
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-		62	
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		62	
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		62	
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-		62	
*01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		62	

TIMBERSTAR				WELL #:	1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8789 - 10188	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
GOODSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF. 9243 - 9823	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		106	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		106	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		106	
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		106	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		106	
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		106	

SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10275 - 11328	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 1		N	-0-		28	
10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 1		N	-0-		28	
11		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 1		N	-0-		28	
*12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 1		N	-0-		28	
*01		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 1		N	-0-		28	

REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC				260268									
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 4431 - 4436	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REKLAW GU 1				WELL #:	11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 4501 - 4503	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	69 2	11 9	N	10	10 1	-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-	

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP				383757						
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8762 - 10652
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 2	N	-0-		67
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 2	N	-0-		67
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	133 2	N	3		70
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-		70
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		70
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		70

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844						
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 162633	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9704 - 9712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		35
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		35
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		35
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		35
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068						
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID -> 129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8742 - 8754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1359 2	54 9 N	49		303
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1383 2	66 9 N	60		363
10	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1460 2	52 9 N	47	168 1	242
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1389 2	51 9 N	46		288
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1439 2	62 9 N	56		344
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1473 2	72 9 N	65	173 1	236

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321						
MAST		WELL #:		201	RRCID -> 234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10717 - 10792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
BRYAN, J.A. GU		WELL #:			RRCID -> 127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8150 - 8156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011										

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734												
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		5
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		5
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		5
11		750 N	711	-0-	-39	-0-	711 2		N	-0-		5
12		899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2		N	-0-		5
01		806 N	723	-0-	-83	-0-	723 2		N	-0-		5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142												
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		45
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-		45
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		45
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-		45
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		45
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-		45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
CASS ENERGY LLC		139618														
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCKNIGHT, C. L.		551650		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866								
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14					101
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	N	23					124
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6					130
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					134
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					139
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2602	2	12	9	N	11					150

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955														
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					153
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			22
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41 2	N	-0-			22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	784 2		N	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	527 2		N	-0-			-0-
10	682 N	92	-0-	-590	-0-	5 1	87 2		N	-0-			-0-
11	660 N	59	-0-	-601	-0-	5 1	54 2		N	-0-			-0-
12	589 N	66	-0-	-523	-0-	5 1	61 2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 2		N	-0-			-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	91 1		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	150 1		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175	175 5		24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	176	176 1		24

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525							
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990 PERF. 5626 - 5990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	50	-0-	50	500	50	1	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	550	50	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	550			N	18		18
11	14B2 EXT	50	-0-	50	600	50	1	N	-0-		18
12	14B2 EXT	50	-0-	50	650	50	1	N	-0-		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	650			N	NO RPT		18

WILLIS, R.P.		WELL #:		1	RRCID -> 174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985 PERF. 5674 - 5694		
08	14B2 EXT	20	-0-	20	40	20	1	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	60	20	1	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	80	20	1	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	100	20	1	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	1	N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-

WILLIS, R.P.		WELL #:		19	RRCID -> 180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957 PERF. 5754 - 5786		
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	1	Y	-0-		-0-
*09	40 X	20	-0-	-20	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
*10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
*12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HALL, E.E.		WELL #:		1	RRCID -> 211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	55	-0-	55	105	55	1	N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	105			N	-0-		32
10	14B2 EXT	21	-0-	21	126	20	1	N	1		33
11	14B2 EXT	50	-0-	50	176	50	1	N	-0-		33
12	14B2 EXT	50	-0-	50	226	50	1	N	-0-		33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	226			N	NO RPT		33

LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID -> 211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082 PERF. 481 - 6082		
08	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	1	N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150			N	19		50
11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	1	N	-0-		50
12	14B2 EXT	50	-0-	50	250	50	1	N	-0-		50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	250			N	NO RPT		50

RODESSA (GLOYD)		//CONT.//		77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC				140531							
TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5772 - 5778		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (GLOYD) CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC SMITH, O.L.		//CONT.// 77807 280 //CONT.// 140531		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 152423	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5793	- 5807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAMTEX ENERGY LLC BLANCHARD		690225		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 119398	COMPL. DATE 04/28/1986	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 5857	- 5914				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 148933	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5791	- 5806				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 128786	COMPL. DATE 12/17/1987	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 5814	- 5833				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LANCIE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS						
WELL #:		5		RRCID -> 016599	COMPL. DATE 11/19/1936	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	84	1	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			54
MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES		547940		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: CASS						
WELL #:		1		RRCID -> 151810	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5674	- 5848				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
GEORGE UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5998 - 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT				WELL #:	2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5876 - 5940	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642										
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5770 - 5776	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POCO LLC				668802										
BELOTE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5854 - 5902	
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	351 4	30 9		N	27			124
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36 9			N	33			157
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51 9			N	46	160 1		43
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44 9			N	40			83
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41 9			N	37			120
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			120

RODESSA (HILL NORTH)				77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563										
BOST-WICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5590 - 5684	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437										
WALL, J. T. UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5746 - 5757	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	97 1		36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	19 5		64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			106
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	156 1		20

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	101	1			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
 FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	175	1			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					112
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	99	2	20	9	N	18					130
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5					135

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS																	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080																	
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	113	1			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-					42
*01		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-					42

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	66	1			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					149
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	164	1			9
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-		100	2	13	9	N	12				21
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-		466	2	14	9	N	13				34

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																	
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525																	
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672																	
08	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	1			Y	-0-					-0-
*09		40 X	20	-0-	-20	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
*10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
*11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*12		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670																	
08	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					14
09	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					14
11	14B2	EXT	50	-0-	50	250	50	1			N	-0-					14
12	14B2	EXT	52	-0-	52	302	50	1	2	9	N	2					16
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	302					N	NO RPT					16

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680																	
08	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	1			Y	-0-					-0-
*09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
*11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
*12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479																	
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
CLEMMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	58

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
 RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
 WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150	2	N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2	N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2	N	-0-					-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5800 - 6340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS						
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 5862 - 6733				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6380 - 6513				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5712 - 6535				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
PEGASI OPERATING INC.		650623												
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 6728 - 6802				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			176
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			176

HAGGARD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6912 - 6938				
08	68 X	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	Y	7			42
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	Y	5			47
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2			49
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2			51
*12	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2565	2	9	9	Y	8			59
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			59

RODESSA (TRAVIS PEAK) PEGASI OPERATING INC. HARRIS		77807 875 650623		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION								
		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. BRADEN, C. C.		945936															
		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRADEN, C. C.				WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 7138					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALKER, A. T. UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5659 - 7035					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WAKEFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 6816					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) XTO ENERGY INC. BRADEN		77807 941 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS									
		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6616 - 6670							
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-	
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-	
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

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

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
GALLERY PETROLEUM LLC				293172								
DANIELS-HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 201503	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5816	- 5824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE				WELL #: 2	RRCID -> 209348	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5710	- 5724			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
PEACOCK -A-				WELL #: 1	RRCID -> 102018	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 5969	- 5974			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
ALLDAY				WELL #: 1	RRCID -> 167881	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5876	- 5894			
08	14B2 EXT	424	-0-	424	424	424 2		N	-0-			114
09	14B2 EXT	283	-0-	283	707	283 2		N	-0-			114
10	14B2 EXT	500	-0-	500	1207	500 2		N	-0-			114
11	14B2 EXT	1617	-0-	1617	2824	1617 2		N	-0-			114
*12	4295 X	1471	-0-	-2824	-0-	1471 2		N	-0-			114
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #: 3 U	RRCID -> 269166	COMPL. DATE 09/16/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6627	- 6634			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)		78219 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595										
LYNCH, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 110790		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	239 1	1197 2	N	5			154
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	232 1	1111 2	N	59	188 1		25
10	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	239 1	1085 2	N	15			40
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	239 1	1061 2	N	-0-			40
12	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	239 1	1105 2	N	40			80
*01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	248 1	1154 2	N	10			90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
BARBER, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 242230		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-			47
09	870 N	599	-0-	-271	-0-	599 3		N	-0-			47
10	682 N	89	-0-	-593	-0-	89 3		N	-0-			47
11	810 N	678	-0-	-132	-0-	671 3	7 9	N	6			53
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	598 3	4 9	N	4			57
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9	N	1			58

ARMOR RESOURCES LLC		031587		RRCID -> 222659		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177			
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 1										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718		RRCID -> 062778		COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518			
TUEL GAS UNIT #1		WELL #: 1										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			14
09	600 N	440	-0-	-160	-0-	440 2		N	-0-			14
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			14
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			14
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			14
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			14

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2128 2	26 9	N	24			146
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			146
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1774 2	2 9	N	2	110 1		38
11	1290 N	1007	-0-	-283	-0-	986 2	21 9	N	19			57
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			57
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			57

RAY GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 072475		COMPL. DATE 07/29/1977			TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			135
09	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1323 2		N	-0-			135
10	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378 2		N	-0-	76 1		59
11	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1100 2	25 9	N	23			82
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1488 2	40 9	N	36			118
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499 2	13 9	N	12			130

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-				20
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1171	2	26	9	N	24				44
10		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-				44
11		1170 N	862	-0-	-308	-0-	862	2			N	-0-				44
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	2	33	9	N	30				74
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-				74

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298																
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				39
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8	9	N	7				46
10		1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1036	2	31	9	N	28				74
11		1200 N	784	-0-	-416	-0-	784	2			N	-0-				74
*12		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-				74
01		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-				74

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203																
08		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1384	2	15	9	N	14				33
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	N	11				44
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	N	14				58
11		1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1030	2	11	9	N	10				68
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1420	2	21	9	N	19				87
01		1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1143	2	11	9	N	10				97

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475																
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				168
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	68	1		100
10		930 N	817	-0-	-113	-0-	813	2	4	9	N	4				104
11		870 N	589	-0-	-281	-0-	578	2	11	9	N	10				114
12		837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-				114
01		806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-				114

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519																
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	747	2	19	9	N	17				94
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6				100
10		744 N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-				100
11		750 N	309	-0-	-441	-0-	309	2			N	-0-				100
12		744 N	532	-0-	-212	-0-	521	2	11	9	N	10				110
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				110

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684																
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1409	2	18	9	N	16				117
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	92	1		25
10		1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1166	2	17	9	N	15				40
11		1380 N	1003	-0-	-377	-0-	991	2	12	9	N	11				51
12		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1371	2	22	9	N	20				71
01		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1161	2	15	9	N	14	61	1		24

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799																
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1718	2	20	9	N	18				99
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18				117
10		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1652	2	17	9	N	15				132
11		1680 N	1333	-0-	-347	-0-	1316	2	17	9	N	15				147
12		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1561	2	24	9	N	22	112	1		57
*01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1683	2	24	9	N	22				79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1359 2	17 9	N	15			69
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1379 2	20 9	N	18			87
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1587 2	13 9	N	12			99
11		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1120 2	17 9	N	15			114
12		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1320 2	19 9	N	17	112 1		19
01		1519 N	1020	-0-	-499	-0-	1003 2	17 9	N	15			34

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
08		2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2056 2	14 9	N	13			79
09		2250 X	2098	-0-	-152	-0-	2077 2	21 9	N	19			98
10		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-	79 1		19
11		2250 X	1563	-0-	-687	-0-	1563 2		N	-0-			19
12		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2705 2	51 9	N	46			65
*01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			65

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 2	17 9	N	15			182
09		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1532 2	18 9	N	16			198
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1486 2	8 9	N	7			205
11		1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1282 2	12 9	N	11	180 1		36
*12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1638 2	15 9	N	14			50
*01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1558 2	17 9	N	15			65

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2947 2	13 9	N	12			89
09		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2735 2	14 9	N	13			102
10		2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2604 2	10 9	N	9	85 1		26
11		2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2018 2	11 9	N	10			36
12		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2918 2	20 9	N	18			54
*01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2759 2	18 9	N	16			70

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
08		1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1349 2	21 9	N	19			49
09		2130 N	1578	-0-	-552	-0-	1553 2	25 9	N	23			72
10		2139 N	1602	-0-	-537	-0-	1580 2	22 9	N	20			92
11		1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1073 2	15 9	N	14	75 1		31
12		1643 N	1094	-0-	-549	-0-	1079 2	15 9	N	14			45
01		1612 N	894	-0-	-718	-0-	880 2	14 9	N	13			58

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1692 2	15 9	N	14			38
09		1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1510 2	14 9	N	13			51
10		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	1631 2	15 9	N	14			65
11		1650 N	1114	-0-	-536	-0-	1102 2	12 9	N	11			76
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1727 2	19 9	N	17			93
01		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1568 2	15 9	N	14	84 1		23

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			36
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1806 2	21 9	N	19			55
10		1891 N	1699	-0-	-192	-0-	1695 2	4 9	N	4			59
11		1710 N	846	-0-	-864	-0-	846 2		N	-0-			59
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1940 2	44 9	N	40			99
01		1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488 2		N	-0-			99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2081	2	12	9	N	114
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	N	132
10		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1956	2	11	9	N	142
11		1980 N	1235	-0-	-745	-0-	1222	2	13	9	N	154
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	N	52
01		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	1865	2	21	9	N	71

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	70
09		1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1517	2	21	9	N	89
10		1674 N	1441	-0-	-233	-0-	1439	2	2	9	N	91
11		1620 N	1081	-0-	-539	-0-	1081	2			N	91
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1668	2	43	9	N	130
01		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	130

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	92
09		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	92
10		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	92
11		1050 N	791	-0-	-259	-0-	746	2	45	9	N	89
12		1085 N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	91
*01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	91

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
08		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	122
09		1650 N	1246	-0-	-404	-0-	1235	2	11	9	N	132
10		1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1612	2	12	9	N	29
11		990 N	880	-0-	-110	-0-	870	2	10	9	N	38
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	N	43
01		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	44

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
08		2046 N	1737	-0-	-309	-0-	1736	2	1	9	N	46
09		1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1583	2	14	9	N	59
10		1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	59
11		1680 N	970	-0-	-710	-0-	970	2			N	59
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2184	2	83	9	N	14
*01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	14

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	63
09		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	63
10		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	63
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	63
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	63
01		1674 N	1394	-0-	-280	-0-	1394	2			N	63

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
08		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1315	2	9	9	N	93
09		1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	93
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1713	2	28	9	N	118
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1273	2	11	9	N	16
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	N	28
01		1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1515	2	15	9	N	42

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1830	N	1733	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10	114
09	1830	N	1733	-0-	-97	1733	2			N	-0-	114
10	1922	N	1704	-0-	-218	1691	2	13	9	N	12	126
11	1830	N	1139	-0-	-691	1126	2	13	9	N	12	138
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	1935	2	17	9	N	15	153
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	42

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
08	1891	N	1884	-0-	-7	1871	2	13	9	N	12	134
09	1840	N	1840	-0-	-0-	1840	2			N	-0-	134
10	1984	N	1793	-0-	-191	1757	2	36	9	N	33	167
11	1830	N	1535	-0-	-295	1526	2	9	9	N	8	35
12	1964	N	1964	-0-	-0-	1931	2	33	9	N	30	65
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	1834	2	26	9	N	24	89

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
08	1023	N	750	-0-	-273	750	2			N	-0-	20
09	1455	N	1455	-0-	-0-	1414	2	41	9	N	37	57
10	1179	N	1179	-0-	-0-	1170	2	9	9	N	8	65
11	796	N	796	-0-	-0-	796	2			N	-0-	65
12	1519	N	1354	-0-	-165	1354	2			N	-0-	65
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	1329	2	39	9	N	35	100

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
08	1984	N	1926	-0-	-58	1913	2	13	9	N	12	114
09	1772	N	1772	-0-	-0-	1764	2	8	9	N	7	121
10	2139	N	1680	-0-	-459	1680	2			N	-0-	20
11	1860	N	1179	-0-	-681	1177	2	2	9	N	2	22
12	1886	N	1886	-0-	-0-	1880	2	6	9	N	5	27
01	1674	N	1451	-0-	-223	1441	2	10	9	N	9	36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
08	1630	N	1630	-0-	-0-	1616	2	14	9	N	13	64
09	1650	N	1579	-0-	-71	1565	2	14	9	N	13	77
10	1736	N	1369	-0-	-367	1356	2	13	9	N	12	26
11	1590	N	1325	-0-	-265	1307	2	18	9	N	16	42
12	1930	N	1930	-0-	-0-	1907	2	23	9	N	21	63
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	1672	2	24	9	N	22	85

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
08	2719	N	2719	-0-	-0-	2671	2	48	9	N	44	143
09	2389	N	2389	-0-	-0-	2370	2	19	9	N	17	37
10	2443	N	2443	-0-	-0-	2415	2	28	9	N	25	62
11	2310	N	1645	-0-	-665	1604	2	41	9	N	37	99
12	2390	N	2390	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25	124
01	2387	N	2251	-0-	-136	2220	2	31	9	N	28	152

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
08	798	N	798	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	37
09	819	N	819	-0-	-0-	819	2			N	-0-	37
10	1034	N	1034	-0-	-0-	1009	2	25	9	N	23	60
11	791	N	791	-0-	-0-	791	2			N	-0-	60
12	1021	N	1021	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	63
*01	992	N	992	-0-	-0-	992	2			N	-0-	63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	N	20	167	1	24	
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1311	2	25	9	N	23			47	
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1489	2	39	9	N	35			82	
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1257	2	20	9	N	18			100	
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28			128	
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	2	45	9	N	41			169	

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1546	2	23	9	N	21			50
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	N	15			65
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1294	2	15	9	N	14			79
11	1410	N	865	-0-	-545	-0-	853	2	12	9	N	11			90
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15	82	1	23
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	2	18	9	N	16			39

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			76
09	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1849	2	45	9	N	41	38	1	79
10	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-			79
11	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1383	2			N	-0-			79
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2153	2	41	9	N	37	71	1	45
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			45

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1022	2	15	9	N	14			71
09	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	2			N	-0-			71
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-	53	1	18
11	1020	N	625	-0-	-395	-0-	625	2			N	-0-			18
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-			18
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-			18

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			44
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-			44
10	1085	N	795	-0-	-290	-0-	795	2			N	-0-			44
11	900	N	541	-0-	-359	-0-	501	2	40	9	N	36			80
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			80
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			80

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			154
09	1980	N	1749	-0-	-231	-0-	1749	2			N	-0-			154
10	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	1698	2			N	-0-	139	1	15
11	1740	N	1236	-0-	-504	-0-	1236	2			N	-0-			15
12	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-			15
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			15

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2027	2	34	9	N	31			142
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	N	5			147
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-	128	1	19
11	1980	N	1254	-0-	-726	-0-	1254	2			N	-0-			19
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3001	2	66	9	N	60			79
*01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37			116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		1426 N	1013	-0-	-413	-0-	1013 2			N	-0-	19
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334 2	19	9	N	17	36
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1401 2	33	9	N	30	66
11		990 N	926	-0-	-64	-0-	920 2	6	9	N	5	71
12		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1272 2	1	9	N	1	72
01		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1168 2	32	9	N	29	101

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2			N	-0-	75
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-	75
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2			N	-0-	75
11		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1241 2	15	9	N	14	89
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1615 2	26	9	N	24	113
*01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1588 2	14	9	N	13	126

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
08		744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2			N	-0-	87
09		720 N	637	-0-	-83	-0-	637 2			N	-0-	87
10		713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2			N	-0-	87
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2			N	-0-	87
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-	14
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	645 2	39	9	N	35	49

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			N	-0-	137
09		1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1783 2	22	9	N	20	157
10		2015 N	1866	-0-	-149	-0-	1849 2	17	9	N	15	19
11		1860 N	1099	-0-	-761	-0-	1099 2			N	-0-	19
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-	19
01		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1687 2	33	9	N	30	49

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-	87
09		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338 2			N	-0-	87
10		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1362 2	2	9	N	2	89
11		1350 N	899	-0-	-451	-0-	898 2	1	9	N	1	19
12		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1238 2	4	9	N	4	23
*01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391 2	1	9	N	1	24

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-	44
09		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2247 2	40	9	N	36	80
10		2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272 2			N	-0-	80
11		2370 N	1725	-0-	-645	-0-	1710 2	15	9	N	14	94
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2415 2	19	9	N	17	111
01		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2179 2	11	9	N	10	121

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574 2	17	9	N	15	56
09		1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1357 2	12	9	N	11	67
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-	67
11		1530 N	1282	-0-	-248	-0-	1224 2	58	9	N	53	120
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	120
01		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1389 2	20	9	N	18	138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-		36
09		660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2			N	-0-		36
10		682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2			N	-0-		36
11		660 N	374	-0-	-286	-0-	374 2			N	-0-		36
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-		36
*01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-		36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1739 2	19 9	N	17			154
09		1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1620 2	28 9	N	25	162 1		17
10		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1678 2	46 9	N	42			59
11		1680 N	1271	-0-	-409	-0-	1270 2	1 9	N	1			60
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1696 2	55 9	N	50			110
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1651 2	15 9	N	14			124

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
08		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3129 2	45 9	N	41	111 1		27
09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2989 2	25 9	N	23			50
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3440 2	4 9	N	4			54
11		3060 X	2660	-0-	-400	-0-	2594 2	66 9	N	60			114
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3122 2	86 9	N	78			192
*01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3425 2	33 9	N	30	190 1		32

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1105 2	14 9	N	13			157
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	864 2	3 9	N	3			160
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	962 2	10 9	N	9			169
11		1080 N	642	-0-	-438	-0-	635 2	7 9	N	6	148 1		27
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	859 2	14 9	N	13			40
01		961 N	922	-0-	-39	-0-	903 2	19 9	N	17			57

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2211 2	45 9	N	41			213
09		2250 N	2032	-0-	-218	-0-	2032 2		N	-0-	190 1		23
10		2294 N	1594	-0-	-700	-0-	1594 2		N	-0-			23
11		2190 N	854	-0-	-1336	-0-	809 2	45 9	N	41			64
12		2108 N	884	-0-	-1224	-0-	884 2		N	-0-			64
*01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2051 2	25 9	N	23			87

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1855 2	32 9	N	29			129
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710 2	31 9	N	28			157
10		1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1741 2	63 9	N	57			214
11		1830 N	1171	-0-	-659	-0-	1151 2	20 9	N	18	180 1		52
12		1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1547 2	22 9	N	20			72
01		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1640 2	31 9	N	28			100

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	945 2	22 9	N	20			59
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	933 2	20 9	N	18			77
10		961 N	937	-0-	-24	-0-	917 2	20 9	N	18			95
11		930 N	793	-0-	-137	-0-	771 2	22 9	N	20			115
12		992 N	972	-0-	-20	-0-	946 2	26 9	N	24			139
*01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	931 2	22 9	N	20			159

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58
09		1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1675	2	43	9	N	39
10		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1721	2	29	9	N	26
11		1800 N	1380	-0-	-420	-0-	1340	2	40	9	N	36
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	2	33	9	N	30
*01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1745	2	42	9	N	38

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1
09		1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196	2			N	-0-
10		1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1335	2	1	9	N	1
11		1260 N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	N	27
*01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2
09		1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-
10		1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1537	2			N	-0-
11		1560 N	1133	-0-	-427	-0-	1125	2	8	9	N	7
12		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1456	2	6	9	N	5
01		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1414	2	3	9	N	3

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	N	13
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1578	2	15	9	N	14
10		1736 N	1504	-0-	-232	-0-	1490	2	14	9	N	13
11		1650 N	1045	-0-	-605	-0-	1045	2			N	-0-
12		1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1466	2	20	9	N	18
*01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1588	2	50	9	N	45

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2503	2	46	9	N	42
09		2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2201	2	40	9	N	36
10		2604 N	2266	-0-	-338	-0-	2236	2	30	9	N	27
11		2460 N	1588	-0-	-872	-0-	1558	2	30	9	N	27
12		2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1740	2	34	9	N	31
01		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2070	2	50	9	N	45

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-
10		961 N	924	-0-	-37	-0-	911	2	13	9	N	12
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-
12		930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2			N	-0-
01		930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
PARRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158606		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	1147 N	722	-0-	-425	-0-	715 2	7 9	N	6	87			
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992 2	3 9	N	3	90			
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998 2	11 9	N	10	100			
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1045 2	37 9	N	34	134			
12	1023 N	970	-0-	-53	-0-	940 2	30 9	N	27	157			
01	1023 N	991	-0-	-32	-0-	978 2	13 9	N	12	169			

BULLOCK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162192		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608					
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1147 2	33 9	N	30	77			
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1124 2	30 9	N	27	104			
10	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1180 2	25 9	N	23	124			
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1107 2	25 9	N	23	147			
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1069 2	3 9	N	3	150			
01	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996 2		N	-0-	150			

CHAPPELL		WELL #: 1		RRCID -> 189680		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

84 ENERGY LLC		856467		MACHEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101593		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	N	2	74			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	382 2	9 9	N	8	82			
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	408 2	33 9	N	30	8			
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439 2	11 9	N	10	18			
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392 2	33 9	N	30	48			
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	534 2	18 9	N	16	64			

URSUS OIL AND GAS		879300		JOHNSON, HUBRE		WELL #: 1		RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972	
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-	225			
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	225			
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-	225			
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-	225			
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-	225			
01	775 N	660	-0-	-115	-0-	660 3		N	-0-	225			

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144					
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	105			
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	105			
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-	105			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	105			
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80 3		N	-0-	105			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	105			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R. A. UNIT		//CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R. A. UNIT		//CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				

WELL #:		1	RRCID ->	058120	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10181	- 10376
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		116
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		116
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-		116
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2	N	-0-		116
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2	N	-0-		116
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	303 2	2 9 N	2		118

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	074111	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10028 - 10344
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		28
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-		28
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 2	1 9 Y	1		29
11	870 N	783	-0-	-87	-0-	781 2	2 9 Y	26 1		5
12	868 N	771	-0-	-97	-0-	754 2	17 9 Y	15	2 8	18
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2	Y	-0-		18

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	079581	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10152 - 10394
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	707 2	11 9 N	10		228
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102 2	3 9 N	3	3 8	228
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		228
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874 2	2 9 N	2	2 8	228
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	996 2	9 9 N	8	8 8	228
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809 2	N	-0-		228

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082993	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11239	PERF.10375 - 10773
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 2	1 9 Y	1		26
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	Y	-0-		26
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	964 2	1 9 Y	1		27
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	825 2	19 9 Y	17		44
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	830 2	12 9 Y	11		55
01	961 N	786	-0-	-175	-0-	782 2	4 9 Y	4	51 1	8

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087676	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10334 - 10754
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2	Y	-0-		17
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-		17
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 2	3 9 Y	3	17 1	3
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-		3
12	713 N	471	-0-	-242	-0-	469 2	2 9 Y	2	1 8	4
01	682 N	403	-0-	-279	-0-	403 2	Y	-0-		4

HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	102203	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10122 - 10534
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		173
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	979 2	3 9 N	3	3 8	173
10	1116 N	980	-0-	-136	-0-	976 2	4 9 N	4	4 8	173
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2	N	-0-		173
12	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823 2	N	-0-		173
01	992 N	841	-0-	-151	-0-	841 2	N	-0-		173

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102623	COMPL. DATE	10/27/1982	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10660 - 11042
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1173 2	43 9 N	39		131
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1054 2	3 9 N	3	3 8	131
10	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1196 2	61 9 N	55	1 8	185
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1029 2	25 9 N	23	1 8	207
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478 2	34 9 N	31	8 8	230
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1208 2	1 9 N	1	195 1	36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9	Y	1					30
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					30
10	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1059	2	2	9	Y	2					32
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	Y	29					61
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	Y	18					79
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	Y	6	64	1			21

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

08	1736 N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			Y	-0-					61
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					61
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	2	8	9	Y	7	43	1	2	8	23
11	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381	2			Y	-0-					23
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1474	2	8	9	Y	7	3	8			27
01	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					27

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	Y	8	1	8			23
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1098	2	23	9	Y	21	27	1			17
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1266	2	17	9	Y	15					32
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1192	2	24	9	Y	22	25	1			29
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	Y	5	2	8			32
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1					33

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

*07	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*08	3038 X	2305	-0-	-733	-0-	2298	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*09	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	2353	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	2635 X	620	-0-	-2015	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

08	589 N	458	-0-	-131	-0-	456	2	2	9	Y	2					19
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					19
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					19
11	450 N	289	-0-	-161	-0-	288	2	1	9	Y	1					20
12	589 N	400	-0-	-189	-0-	396	2	4	9	Y	4					24
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					24

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					60
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					60
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	46	1	2	8	19
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					19
12	1488 N	945	-0-	-543	-0-	939	2	6	9	Y	5	2	8			22
*01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			Y	-0-			25
09		930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-			25
10		930 N	752	-0-	-178	-0-	751	2	1	9	Y	1			26
11		930 N	699	-0-	-231	-0-	684	2	15	9	Y	14			40
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	Y	13			53
*01		744 N	692	-0-	-52	-0-	689	2	3	9	Y	3	48	1	8

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308															
*07		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2258	2	54	9	Y	49			49
*08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	2	8	9	Y	7	6	8	50
*09		2160 N	2060	-0-	-100	-0-	2058	2	2	9	Y	2	2	8	50
*10		2294 N	2053	-0-	-241	-0-	2052	2	1	9	Y	1	1	8	50
*11		2160 N	1781	-0-	-379	-0-	1780	2	1	9	Y	1	1	8	50
*12		2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1855	2	8	9	Y	7	7	8	50
*01		2046 N	1689	-0-	-357	-0-	1689	2			Y	-0-			50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086															
08		446 X	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3	1	8	13
09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	Y	8	15	1	6
10		904 X	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10			16
11		783 X	783	-0-	-0-	-0-	765	2	18	9	Y	16	17	1	15
12		707 X	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	2	8	16
01		899 X	594	-0-	-305	-0-	594	2			Y	-0-			16

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754															
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			13
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			13
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	609	2	1	9	Y	1			14
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	535	2	11	9	Y	10			24
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	Y	11			35
*01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	Y	3	32	1	6

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340															
08		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	8	67
09		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8	67
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8	9	Y	7			74
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	60	1	31
12		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2216	2	52	9	Y	47	6	8	72
*01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1			73

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726															
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			95
09		2100 N	1255	-0-	-845	-0-	1255	2			Y	-0-			95
10		3100 N	3778	-0-	678	678	3759	2	19	9	Y	17	80	1	29
11		3000 N	2577	-0-	-423	255	2576	2	1	9	Y	1	1	8	29
12		2641 N	2386	-0-	-255	-0-	2374	2	12	9	Y	11	3	8	37
*01		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 195687	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10488	-	10544					
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11 9	Y	10	2 8		20
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26 9	Y	24	29 1	1 8	14
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19 9	Y	17	1 8		30
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1699	2	36 9	Y	33	37 1	1 8	25
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6 9	Y	5	3 8		27
01	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1383	2	1 9	Y	1			28

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 197770	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10454	-	10078					
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	705	2	4 9	Y	4			22
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-			22
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-			22
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	Y	1			23
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9 9	Y	8			31
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		Y	-0-			31

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 204010	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10130	-	10477					
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6 9	Y	5			24
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-			24
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-			24
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3 9	Y	3			27
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17 9	Y	15			42
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2		Y	-0-			42

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 205784	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10125	-	10472					
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2026	2	17 9	Y	15	3 8		44
09	1560 X	908	-0-	-652	-0-	890	2	18 9	Y	16	21 1		39
10	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	2295	2	30 9	Y	27	1 8		65
11	2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2115	2	46 9	Y	42	46 1	2 8	59
12	2480 X	1673	-0-	-807	-0-	1666	2	7 9	Y	6	4 8		61
01	2325 X	1332	-0-	-993	-0-	1331	2	1 9	Y	1			62

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 236555	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10018	-	10344					
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8 9	Y	7			28
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			28
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-			28
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3 9	Y	3			31
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	2	18 9	Y	16			47
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			47

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 259167	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 10590	PERF.10068	-	10308					
*07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3677	2	79 9	Y	72			72
*08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3847	2	17 9	Y	15	10 8		77
*09	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	3404	2	4 9	Y	4	4 8		77
*10	3751 X	3279	-0-	-472	-0-	3278	2	1 9	Y	1	1 8		77
*11	3750 X	2806	-0-	-944	-0-	2805	2	1 9	Y	1	1 8		77
*12	3875 X	2954	-0-	-921	-0-	2943	2	11 9	Y	10	10 8		77
*01	3875 X	2880	-0-	-995	-0-	2880	2		Y	-0-			77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1 9	Y	1	1 8	98
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1 9	Y	1	1 8	98
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6 9	Y	5		103
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1398	2	9 9	Y	8	52 1	59
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29 9	Y	26	4 8	81
01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1391	2	1 9	Y	1		82

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347			
08	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1886	2	1 9	Y	1	1 8	40
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	1638	2	1 9	Y	1	1 8	40
10	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1582	2	6 9	Y	5		45
11	1830 N	1526	-0-	-304	-0-	1514	2	12 9	Y	11	52 1	4
12	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	1284	2	29 9	Y	26	4 8	26
01	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	1184	2	1 9	Y	1		27

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322			
08	5053 X	1653	-0-	-3400	-0-	1643	2	10 9	Y	9		21
09	4890 X	1614	-0-	-3276	-0-	1614	2		Y	-0-		21
10	5053 X	1520	-0-	-3533	-0-	1520	2		Y	-0-		21
11	2160 X	1419	-0-	-741	-0-	1417	2	2 9	Y	2		23
12	1705 X	1437	-0-	-268	-0-	1420	2	17 9	Y	15		38
01	1674 X	1393	-0-	-281	-0-	1393	2		Y	-0-		38

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480			
08	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2751	2	21 9	Y	19	4 8	68
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4109	2	86 9	Y	78	99 1	45
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3604	2	48 9	Y	44	2 8	87
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3106	2	69 9	Y	63	69 1	79
12	3131 X	2893	-0-	-238	-0-	2880	2	13 9	Y	12	6 8	85
01	3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2668	2	2 9	Y	2		87

XTO ENERGY INC. WADE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057017		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228			
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		107
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2		N	-0-		107
10	620 N	492	-0-	-128	-0-	480	2	12 9	N	11	106 1	12
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2		N	-0-		12
12	651 N	389	-0-	-262	-0-	389	2		N	-0-		12
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		12

ODOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664			
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		Y	-0-		32
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-		32
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1775	2	13 9	Y	12		44
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4 9	Y	4		48
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11 9	Y	10		58
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-		58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		12
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		12
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		12
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		12
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		12
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593													
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	205	-0-	-74	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
*01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907													
08		279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		12
09		390 N	316	-0-	-74	-0-	-0-	314	2	Y	2		14
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		14
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	7		21
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	5		26
*01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-		26

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398													
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		42
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	N	41		83
								45	9				
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	N	3	64	22
								3	9				
11		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	-0-	26	1	N	1	1	22
								1	9			8	
12		1860 N	1683	-0-	-177	-0-	-0-	25	1	N	-0-		22
01		1860 N	1648	-0-	-212	-0-	-0-	24	1	N	-0-		22

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301													
08		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		21
09		1110 N	949	-0-	-161	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		21
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	Y	14		35
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-		35
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	54	84	5
01		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-		5

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715													
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		30
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		30
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		30
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		30
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-	369	2	N	-0-		30
01		434 N	363	-0-	-71	-0-	-0-	363	2	N	-0-		30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			21	
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	360 2	N	-0-			21	
10	527 N	287	-0-	-240	-0-	287 2	N	-0-			21	
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	267 2	N	-0-			21	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			21	
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			21	

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
08	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	48 1	1524 2	Y	11	72 1	2 8	6
						12 9						
09	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	47 1	1476 2	Y	10			16
						11 9						
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	48 1	1564 2	Y	17			33
						19 9						
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	44 1	1468 2	Y	2	2 8		33
						2 9						
12	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	43 1	1392 2	Y	-0-			33
01	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	42 1	1378 2	Y	-0-			33

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1442 2	4 9	Y	4			6
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-			6
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1336 2	7 9	Y	6			12
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 2	1 9	Y	1			13
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1254 2	7 9	Y	6			19
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1270 2	9 9	Y	8			27

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743			
08	1488 N	641	-0-	-847	-0-	641 2		N	-0-			14
09	1050 N	558	-0-	-492	-0-	558 2		N	-0-			14
10	682 N	389	-0-	-293	-0-	389 2		N	-0-			14
11	630 N	294	-0-	-336	-0-	294 2		N	-0-			14
12	589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2		N	-0-			14
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-			14

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464			
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1255 2	12 9	N	11	1 8		128
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1156 2	12 9	N	11	128 1		11
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1495 2	20 9	N	18			29
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	922 2	7 9	N	6	1 8		34
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1370 2	35 9	N	32			66
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374 2	9 9	N	8	1 8		73

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528			
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1246 2	29 9	N	26	2 8		56
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			56
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1292 2	97 9	N	88			144
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188 2	2 9	N	2	2 8		144
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1135 2	46 9	N	42	179 1		7
*01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1160 2	59 9	N	54	1 8		60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
SOWELL, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 095680			COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		558 N	399	-0-	-159	-0-	382	2	17	9	N	15	2	8		145
09		600 N	398	-0-	-202	-0-	387	2	11	9	N	10	145	1		10
10		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-				10
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				10
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	330	2	65	9	N	59				69
01		403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-				69

RUTLEDGE, O. L.			GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 096866			COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842			
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8				25
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	Y	5				30
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-				30
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	Y	10				40
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	Y	17	47	1		10
*01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	Y	4				14

HUMPHREYS, B.F. HEIRS			GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097208			COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442			
08		2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1993	2	44	9	N	40				152
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1930	2	35	9	N	32				184
10		1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1751	2	24	9	N	22	171	1		35
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1986	2	39	9	N	35				70
12		2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1867	2	30	9	N	27				97
*01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1982	2	42	9	N	38	1	8		134

LEARD #1					WELL #: 2		RRCID -> 097659			COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ODOM GAS UNIT NO. 1					WELL #: 2		RRCID -> 107629			COMPL. DATE 09/18/1983			TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603			
08		1178 N	891	-0-	-287	-0-	27	1	864	2	Y	-0-				2
09		960 N	787	-0-	-173	-0-	24	1	763	2	Y	-0-				2
10		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-				2
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	Y	-0-				2
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1024	2	Y	4				6
01		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-				6

MCKNIGHT, WILL			GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 107778			COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438			
08		2976 X	2289	-0-	-687	-0-	36	1	2253	2	Y	-0-				26
09		2880 X	1923	-0-	-957	-0-	30	1	1893	2	Y	-0-				26
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	48	1	3134	2	Y	27				53
							30	9								
11		2520 X	2389	-0-	-131	-0-	35	1	2326	2	Y	25	63	1		15
							28	9								
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	44	1	2845	2	Y	-0-				15
01		3162 X	2276	-0-	-886	-0-	34	1	2242	2	Y	-0-				15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108869		COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1116 N	979	-0-	-137	-0-	979	2	N	-0-			12
09	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	2	N	-0-			12
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2	N	-0-			12
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	1	1	8	12
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-			12
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	989	2	N	1	1	8	12

WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 109828		COMPL. DATE 03/03/1984			TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349			
08	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2	N	-0-			18
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			18
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			18
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-			18
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			18
01	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2567	2	N	1	1	8	18

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 109954		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562			
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2	N	-0-			22
09	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2	N	-0-			22
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			22
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			22
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			22
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			22

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 111579		COMPL. DATE 06/25/1984			TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711			
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			49
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 112897		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812			
08	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1726	2	N	37	2	8	51
09	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1615	2	N	30			81
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	17			98
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	33	1	8	130
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	54	160	1	24
01	1829 N	1473	-0-	-356	-0-	1473	2	N	-0-			24

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474			
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	19			35
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-			35
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-			35
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	13			48
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	14			62
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	2			64

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438			
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			7
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			7
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-			7
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2	N	-0-			7
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			7
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	Y	-0-		54
09		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2	Y	-0-		54
10		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2	Y	-0-		54
11		1500 N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2	Y	-0-		54
12		1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2	Y	-0-		54
01		1395 N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2	Y	-0-		54

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444												
08		2542 N	2229	-0-	-313	-0-	2151	2	78	9	N	17
09		2460 N	2086	-0-	-374	-0-	2086	2			N	17
10		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	17
11		2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2			N	17
12		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			N	17
01		2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2141	2	20	9	N	35

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708												
08		1643 N	1279	-0-	-364	-0-	1279	2			N	143
09		1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	143
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	143
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1355	2	73	9	N	20
12		1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1561	2	14	9	N	33
01		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1526	2	15	9	N	47

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089												
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2044	2	189	9	Y	186
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	Y	13
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	13
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	13
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	13
*01		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	Y	38

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453												
08		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			Y	20
09		1350 N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2			Y	20
10		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			Y	20
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	20
12		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1075	2	89	9	Y	8
*01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	8

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879												
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	33
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	33
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	33
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	33
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	33
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEARD #1	WELL #:	3	RRCID ->	147070	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10133	- 10409	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	19 1	1258 2	N	4		148
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	4 9	1214 2	N	14	151 1	11
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	18 1	1205 2	N	-0-		11
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	15 9	1204 2	N	-0-		11
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	18 1	1188 2	N	-0-		11
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	16 1	1054 2	N	-0-		11

STILL, W.W. GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	148336	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10431 - 10834
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		13
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		13
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		13
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-		13
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		13
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		13

ARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	149354	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10370 - 10836
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		34
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	952 2	102 9	N	93		127
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		127
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-		127
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	806 2		N	-0-		127
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 2		N	-0-		127

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154495	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10077 - 10332
08	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178 2		N	-0-		26
09	1200 N	914	-0-	-286	-0-	914 2		N	-0-		26
10	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2		N	-0-		26
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964 2		N	-0-		26
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		26
01	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850 2		N	-0-		26

LEARD #1		WELL #:		4	RRCID ->	160668	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10036 - 10456
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	16 1	1068 2	N	-0-		87
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	16 1	1090 2	N	-0-		87
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	17 1	1119 2	N	-0-		87
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	16 1	1040 2	N	-0-		87
12	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	16 1	1040 2	N	-0-		87
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	17 1	1123 2	N	-0-		87

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	166432	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10236 - 10641
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1721 2	11 9	N	10		70
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1693 2	11 9	N	10		80
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1857 2	14 9	N	13		93
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1784 2	22 9	N	20		113
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1811 2	19 9	N	17		130
01	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1798 2	23 9	N	21	1 8	150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-				40
09	960 N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-				40
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				40
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				40
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-				40
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-				40

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492															
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	13	1	853	2	N	-0-				142
09	960 N	844	-0-	-116	-0-	12	1	790	2	N	38	139	1		41
						42	9								
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	1				42
						1	9								
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	N	-0-				42
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	913	2	N	1				43
						1	9								
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	14				57
						15	9								

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423															
08	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-				18
09	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992	2			N	-0-				18
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	N	39				57
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1983	2	145	9	N	132	171	1	1 8	17
12	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-				17
01	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-				17

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537															
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4				97
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				97
10	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-				97
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	782	2	23	9	N	21				118
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1328	2	22	9	N	20				138
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10				148

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550															
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-				11
09	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	1463	2			Y	-0-				11
10	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			Y	-0-				11
11	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2			Y	-0-				11
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-				11
01	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-				11

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584		
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	10
09	1200 N	953	-0-	-247	-0-	953	2		Y	10
10	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1089	2	4 9	Y	14
11	1230 N	941	-0-	-289	-0-	940	2	1 9	Y	15
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4 9	Y	19
01	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	2		Y	19

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416		
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2		Y	20
09	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2		Y	20
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2		Y	20
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2		Y	20
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	896	2	89 9	Y	8
01	992 N	730	-0-	-262	-0-	730	2		Y	8

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455		
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	13
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	605	2		N	13
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	13
11	1080 N	711	-0-	-369	-0-	711	2		N	13
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	13
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	13

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 178177		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659		
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	4
09	720 N	140	-0-	-580	-0-	140	2		Y	4
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	4
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	4
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	4
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	32	1	1008	2	Y	-0-				11
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	31	1	982	2	Y	-0-				11
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	30	1	973	2	Y	-0-				11
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	2008	2	Y	-0-				11
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	Y	19				30
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	21	9								
						49	1	1606	2	Y	-0-				30

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	810	2	N	-0-				13
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	11	1	759	2	N	-0-				13
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	11	1	716	2	N	-0-				13
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	10	1	678	2	N	-0-				13
12	806 N	698	-0-	-108	-0-	10	1	688	2	N	-0-				13
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	11	1	756	2	N	-0-				13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

08	930 N	691	-0-	-239	-0-	672	2	19	9	N	17	2	8		107
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	739	2	6	9	N	5				112
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5				117
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				117
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20				137
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	1	8		145

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1				1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				1
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1				2
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-				2
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2				4
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1				5

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10547 - 11084				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	238	2	20	9	Y	18		28	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-		28	
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	261	2	24	9	Y	22		50	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	267	2	8	9	Y	7		57	
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	271	2	29	9	Y	26		83	
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	294	2	34	9	Y	31		114	

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10544 - 10811				
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1351	2	Y	9	73	1	6
						10	9							
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	50	1	1590	2	Y	10			16
						11	9							
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	Y	17			33
						19	9							
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	36	1	1176	2	Y	1	1	8	33
						1	9							
12	1705 N	853	-0-	-852	-0-	25	1	828	2	Y	-0-			33
01	1426 N	884	-0-	-542	-0-	26	1	858	2	Y	-0-			33

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10051 - 10298				
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			21
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-			21
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	Y	14			35
11	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			Y	-0-			35
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1429	2	59	9	Y	54	84	1	5
*01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			5

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10880 - 10967				
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			2
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1			3
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			3

SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10532 - 10902				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10425 - 10896				
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			54
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	914	2	9	9	Y	8			62
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	861	2	26	9	Y	24			86
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2			Y	-0-			86
12	961 N	812	-0-	-149	-0-	781	2	31	9	Y	28	105	1	9
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3			12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	2		Y	-0-				44
09	1110	N	695	-0-	-415	-0-	691	2	4	9	Y	4			48
10	1023	N	537	-0-	-486	-0-	523	2	14	9	Y	13			61
11	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			Y	-0-			61
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	792	2	43	9	Y	39	85	1	15
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	Y	11			26

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 206339		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048						
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1321	2	8	9	Y	7			23
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1262	2	4	9	Y	4			27
10	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	2			Y	-0-			27
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9			36
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1614	2	53	9	Y	48	67	1	17
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11			28

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 206369		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052						
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	Y	15			29
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	2	12	9	Y	11			40
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			40
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	Y	20			60
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	879	2	37	9	Y	34	77	1	17
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	904	2	9	9	Y	8			25

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780						
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	782	2	30	9	Y	27			87
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	Y	4	81	1	10
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	500	2	19	9	Y	17			27
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	634	2	31	9	Y	28			55
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	2	31	9	Y	28	77	1	6
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	632	2	29	9	Y	26			32

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412						
08	2914	N	2906	-0-	-8	-0-	45	1	2861	2	Y	-0-			51
09	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	38	1	2400	2	Y	-0-			51
10	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	38	1	2523	2	Y	54			105
							59	9							
11	2820	N	2491	-0-	-329	-0-	36	1	2399	2	Y	51	126	1	30
							56	9							
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	39	1	2552	2	Y	-0-			30
*01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	40	1	2635	2	Y	-0-			30

MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011			TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300						
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2887	2	110	9	N	100			130
09	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2750	2			N	-0-			130
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2810	2	17	9	N	15	83	1	62
11	2910	X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2			N	-0-			62
12	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2789	2	55	9	N	50			112
01	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	2624	2	102	9	N	93	187	1	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEARD #1		WELL #:		8A	RRCID ->	271984	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10118 - 10346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		4774 X	4323	-0-	-451	-0-	4323 2					57
09		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4677 2	96 9	N			144
10		4774 X	4738	-0-	-36	-0-	4738 2		N		126 1	18
11		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4433 2	1 9	N		1 8	18
12		4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233 2		N			18
01		4774 X	3817	-0-	-957	-0-	3715 2	102 9	N		93 1 8	110

RUFUS (PETTIT, LOWER)				78872 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
KANGERGA UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068997	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7256 - 7264
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N			24
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N			24
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N			24
11		300 N	12	-0-	-288	-0-	12 2		N			24
12		155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N			24
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N			24

RUFUS (PETTIT, UPPER)				78872 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
PRIOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073117	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7036 - 7039
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		2139 N	1952	-0-	-187	-0-	1930 2	22 9	N		20 160 1	34
09		2160 N	124	-0-	-2036	-0-	124 2		N			34
10		2139 N	121	-0-	-2018	-0-	121 2		N			34
11		1890 N	196	-0-	-1694	-0-	196 2		N			34
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N			34
*01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	654 2	12 9	N		11	45

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)				78872 650	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC				850992								
YANDLE, WAYNE "A" UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	126533	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7117 - 7140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

RUSK, SE. (PETTIT)				78959 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SIMMONS, OCIE		WELL #:		2	RRCID ->	275825	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9727 - 9733
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	15427 2	221 9	N		201 172 1 2 8	240
09		14070 X	11110	-0-	-2960	-0-	10928 2	182 9	N		165 177 1	228
10		14539 X	13231	-0-	-1308	-0-	13018 2	213 9	N		194 169 1	253
11		15150 X	12909	-0-	-2241	-0-	12734 2	175 9	N		159 177 1	235
12		15655 X	14934	-0-	-721	-0-	14714 2	220 9	N		200 180 1	255
01		15655 X	13890	-0-	-1765	-0-	13634 2	256 9	N		233 357 1	131

PRIEST				78959 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
				106406								
		WELL #:		2	RRCID ->	282626	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9618 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		4867 X	4657	-0-	-210	-0-	4499 2	158 9	N		144	410
09		4950 X	3605	-0-	-1345	-0-	3577 2	28 9	N		25	435
10		5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4443 2	29 9	N		26 180 1	281
11		4950 X	4536	-0-	-414	-0-	4398 2	138 9	N		125	406
12		4650 X	1381	-0-	-3269	-0-	1284 2	97 9	N		88 179 1	315
01		4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4329 2	237 9	N		215 182 1	348

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4154 X	3164	-0-	-990	-0-	94	1	3070	2	N	-0-				134
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	2	N	60	168	1		26
						66	9								
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	94	1	3734	2	N	-0-				26
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	75	1	4361	2	N	60				86
						66	9								
*12	4216 X	3271	-0-	-945	-0-	59	1	3212	2	N	-0-				86
01	4216 X	2181	-0-	-2035	-0-	90	1	2021	2	N	64				150
						70	9								

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-			344	2	N	15				155
						15	1								
						17	9								
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-				155
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	N	8				163
						9	9								

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 WEST, GARLAND O. 909664
 DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				86
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				86
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				86
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				86
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	9	N	80				100
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	101	1	78	9	N	71	71	1		100
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	101	1	133	9	N	121	71	1		150
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	103	1	11	9	N	10				160
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	44	9	N	40				200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995																

XTA RESOURCES LLC 945943
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2063	2	28	9	N	25					28
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2530	2	62	9	N	56					84
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2117	2	43	9	N	39					123
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2047	2	42	9	N	38	157	1			4
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					4
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	2	22	9	N	20					24

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1089	2	22	9	N	20					112
09	1050 N	981	-0-	-69	-0-	959	2	22	9	N	20					132
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1077	2	70	9	N	64	168	1			28
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1115	2	22	9	N	20					48
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1197	2	22	9	N	20					68
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	2	23	9	N	21					89

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016																

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

08	8133	8133	-0-	-0-	-0-	7984	3	149	9	N	135	186	1			194
09	14816	7603	-0-	-7213	-0-	7504	3	99	9	N	90	189	1			95
10	14509	7456	-0-	-7053	-0-	7282	3	174	9	N	158					253
11	11355	6757	-0-	-4598	-0-	6600	3	157	9	N	143	192	1			204
12	13503	6953	-0-	-6550	-0-	6773	3	180	9	N	164	193	1			175
*01	11985	6194	-0-	-5791	-0-	6014	3	180	9	N	164	199	1			140

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019																

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
ALFORD, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 052464	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 6882 - 6894						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 052465	COMPL. DATE	03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POSTON, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 052497	COMPL. DATE	01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1	RRCID -> 052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOORE, E. C.		WELL #:		1	RRCID -> 060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID -> 061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID -> 074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342										
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415										
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018										
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082										
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850										
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	47
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-	47
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-	47
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975										
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	45
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-	45
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-	45
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-	45
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	45
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	45

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.// 81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082								
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 065800		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2	N	89
09	8 N	3	-0-	-5	-0-		3	2	N	89
10	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2	N	89
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	89
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	89
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066533		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054		
08	217 N	110	-0-	-107	-0-		1	1	N	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-		1	1	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072786		COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073438		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065		
08	155 S	74	-0-	-81	-0-		1	1	N	-0-
09	166 S	166	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-
10	124 S	1	-0-	-123	-0-		1	1	N	-0-
11	180 S	180	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-
*12	151 S	151	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-
*01	144 S	144	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 077201		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2	N	64
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	64
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2	N	64
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	64
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2	N	64
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 084508		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	37
09	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2	Y	37
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2	Y	37
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	Y	37
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	Y	37
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	Y	37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DREYFUS, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 174520		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 061625		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BARKER-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 016675		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021										
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					23
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					23
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					23
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					23
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	342	1	1584	2	N	-0-					69
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	227	1	1087	2	N	-0-					69
10	1116 N	917	-0-	-199	-0-	179	1	738	2	N	-0-					69
11	1080 N	776	-0-	-304	-0-	154	1	622	2	N	-0-					69
12	1116 N	813	-0-	-303	-0-	156	1	657	2	N	-0-					69
01	930 N	736	-0-	-194	-0-	146	1	590	2	N	-0-					69

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

08	T. A.	153	-0-	153	153	27	1	126	2	Y	-0-					24
09	T. A.	232	-0-	232	385	40	1	192	2	Y	-0-					24
10	T. A.	291	-0-	291	676	57	1	234	2	Y	-0-					24
11	995 X	319	-0-	-676	-0-	63	1	256	2	Y	-0-					24
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	59	1	251	2	Y	-0-					24
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	2	Y	-0-					24

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

08	775 N	629	-0-	-146	-0-	112	1	517	2	N	-0-					21
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	187	1	899	2	N	-0-					21
10	651 N	358	-0-	-293	-0-	70	1	288	2	N	-0-					21
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	123	1	498	2	N	-0-					21
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	176	1	744	2	N	-0-					21
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	223	1	899	2	N	-0-					21

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	1067	1	4937	2	Y	-0-					24
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	1196	1	5739	2	Y	-0-					24
10	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1426	1	5880	2	Y	-0-					24
11	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	1369	1	5520	2	Y	-0-					24
12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	1329	1	5614	2	Y	-0-					24
*01	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	1332	1	5369	2	Y	-0-					24

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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10608 - 11883	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10859 - 12084	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

84 ENERGY LLC		WELL #:		856467	2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	10262 - 10532
08	2542 N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2		N	-0-			7
09	2400 N	1990	-0-	-410	-0-	1990	2		N	-0-			7
10	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2		N	-0-			7
11	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2		N	-0-			7
12	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2		N	-0-			7
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2105	2		N	-0-			7

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	10371 - 11318	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			3
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			3
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			3
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			3
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			3
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			3

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		4	RRCID ->	222767	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10288 - 10514	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	511	2	15 9	N	14			14
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			14
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			14
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			14
12	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2		N	-0-			14
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

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

SHILOH (PETTIT, LOWER)		83249 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.		735140		WELL #: 1		RRCID -> 077641		COMPL. DATE 07/06/1966		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7284 - 7288	
BAREFIELD, ELMER													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

S & H RESOURCES, INC.		740286		WELL #: 1 T		RRCID -> 030371		COMPL. DATE 03/31/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7248 - 7294	
BRADY, JAMES G.													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER)		83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
LATX OPERATIONS, LLC		489940		WELL #: 1		RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958		PERF. 3503 - 3782	
WAYNE TIPPS SWD													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #: 1		RRCID -> 051175		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 6285		PERF. 6265 - 6270	
KANGERGA, MICHAEL													
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____		06/27/2012											

KJ ENERGY, LLC		469901		WELL #: 1WD		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6300 - 6340	
PINKERTON GAS UNIT													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 1 C		RRCID -> 187011		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6222 - 6227	
ANDERSON													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//		83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
H D MAXWELL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	290055	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF. 6292 - 6295	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK)				83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452								
PRICE, HAROLD		WELL #:			RRCID ->	169013	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7774 - 8178	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014												

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BRADY, JAMES G.												
		WELL #:		2	RRCID ->	158098	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7361 - 7365	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM)				83250 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC				827573								
AKIN, SALLIE LEE		WELL #:		3	RRCID ->	016707	COMPL. DATE	09/26/1961	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2968 - 2978	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILOAM (SMACKOVER)				83580 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420								
LEWIS B.E.		WELL #:			RRCID ->	081785	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8580 - 8629	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016												

SLOCUM, NW (WOODBINE D) TOWER RESOURCES INC WILSON		84148 611 862857	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON			
WELL #:		5 L	RRCID -> 112445	COMPL. DATE 08/13/1984	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 5416	-	5420
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE EASTEX G.U. #2		84742 480 189405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE			
WELL #:		2-C	RRCID -> 152463	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8753	-	8758
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WHITEMAN ET AL		84742 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE			
WELL #:		2	RRCID -> 136082	COMPL. DATE 08/08/1990	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10194	-	10837
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2	17
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	17
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	17
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	17
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	17
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2	17

WHITEMAN ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 185885	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10420	-	10862
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

WHITEMAN ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 229501	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10325	-	11058
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	57	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	57	
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	57	
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	57	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	57	
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	57	

CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.		189405		RRCID -> 081162	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9993	-	10454
WELL #:		1							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	260	1	-0-	
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2638	2	-0-	
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	456	1	-0-	
*12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	299	1	-0-	
*01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	26	1	-0-	

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WHITEMAN-DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 082825		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	199	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	223	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	231	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	169	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	12	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	79	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	47	1	277	2	Y	-0-					-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	2	Y	-0-					-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1406	-0-	1406	1406	208	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	567	-0-	567	1973	82	1	485	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	604	-0-	604	2577	80	1	524	2	Y	-0-					-0-
*01	3258 X	681	-0-	-2577	-0-	7	1	674	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	232	1	1408	2	Y	-0-					-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	390	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	358	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	279	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	24	1	2197	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	298	-0-	-198	-0-	43	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	90	-0-	-251	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	127	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	68	-0-	-955	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	2	Y	-0-					-0-
*12	930 N	69	-0-	-861	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10	1	916	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10445 - 10642		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	255 1	1550 2	Y	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	176 1	1032 2	Y	-0-			-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	315 1	1854 2	Y	-0-			-0-
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	214 1	1714 2	Y	-0-			-0-
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	18 1	1647 2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111		PERF.10520 - 10222		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	468 1	3321 2	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	561 1	3287 2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3667	-0-	-293	-0-	532 1	3135 2	Y	-0-			-0-
*12	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	615 1	3404 2	Y	-0-			-0-
*01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	53 1	4762 2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9828 - 10284		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	227 1	1380 2	Y	-0-			-0-
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	366 1	2143 2	Y	-0-			-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	405 1	2386 2	Y	-0-			-0-
*12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186 1	2428 2	Y	-0-			-0-
*01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	29 1	2627 2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9868 - 10845		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	271 1	1645 2	Y	-0-			-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	373 1	2188 2	Y	-0-			-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	363 1	2140 2	Y	-0-			-0-
*12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	287 1	1962 2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	20 1	1818 2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL		WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 5394 - 5580		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10118 - 10268		
08	100 N	325	-0-	225	225	46 1	279 2	Y	-0-			-0-
09	428 N	203	-0-	-225	-0-	29 1	174 2	Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	34 1	206 2	Y	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	43 1	254 2	Y	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	39 1	180 2	Y	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	Y	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER		WELL #: 2		RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10111 - 10387		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	59 1	358 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	87	-0-	-254	-0-	13 1	74 2	Y	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	30 1	179 2	Y	-0-			-0-
*12	341 N	307	-0-	-34	-0-	62 1	245 2	Y	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4 1	334 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2-T		RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9963 - 10362						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	167	1	1018	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	591	-0-	-215	-0-	86	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	Y	-0-			-0-
*12	806 N	258	-0-	-548	-0-	36	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	4	1	382	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 2-T		RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10250 - 10520						
DECKER, MARY GAS UNIT #1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9842 - 10774						
PARKER GAS UNIT NO. 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9996 - 10466						
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	2	Y	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	76	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	518	2	Y	-0-			-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11104		PERF. 9868 - 10870						
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	414	1	2517	2	Y	-0-			-0-
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	605	1	3546	2	Y	-0-			-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	600	1	3536	2	Y	-0-			-0-
*12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	528	1	3515	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	34	1	3038	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9864 - 10788						
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	201	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	296	1	1736	2	Y	-0-			-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	329	1	1941	2	Y	-0-			-0-
*12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	252	1	2065	2	Y	-0-			-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22	1	2005	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9822 - 10906						
DIXON, JOHN M.														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	75	1	455 2	Y	-0-	-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	205	1	1201 2	Y	-0-	-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	139	1	818 2	Y	-0-	-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	107	1	830 2	Y	-0-	-0-
01	589	N	416	-0-	-173	5	1	411 2	Y	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	24	1	146 2	Y	-0-	-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279			Y	-0-		-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	114	1	671 2	Y	-0-	-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	73	1	664 2	Y	-0-	-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	8	1	749 2	Y	-0-	-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	379	1	2306 2	Y	-0-	-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	446	1	2615 2	Y	-0-	-0-
11	2263	X	2263	-0-	-0-	328	1	1935 2	Y	-0-	-0-
*12	2024	X	2024	-0-	-0-	313	1	1711 2	Y	-0-	-0-
01	1674	X	1225	-0-	-449	13	1	1212 2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110			
08	5823	X	5823	-0-	-0-	829	1	4994 2	Y	-0-	-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	429	1	2605 2	Y	-0-	-0-
10	3255	X	2371	-0-	-884	294	1	2077 2	Y	-0-	-0-
*11	3150	X	2809	-0-	-341	416	1	2393 2	Y	-0-	-0-
*12	3255	X	2557	-0-	-698	453	1	2104 2	Y	-0-	-0-
01	3255	X	2161	-0-	-1094	24	1	2137 2	Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318			
08	100	N	3601	-0-	3501	513	1	3088 2	Y	-0-	-0-
09	3000	N	2054	-0-	-946	290	1	1764 2	Y	-0-	-0-
10	3100	N	1566	-0-	-1534	1021	1	1338 2	Y	-0-	-0-
11	2500	X	1479	-0-	-1021	215	1	1264 2	Y	-0-	-0-
*12	1767	X	1237	-0-	-530	219	1	1018 2	Y	-0-	-0-
01	1767	X	979	-0-	-788	11	1	968 2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435			
08	2543	X	2543	-0-	-0-	362	1	2181 2	Y	-0-	-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	196	1	1189 2	Y	-0-	-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	176	1	1032 2	Y	-0-	-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	175	1	1034 2	Y	-0-	-0-
*12	1178	N	1049	-0-	-129	186	1	863 2	Y	-0-	-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10015 - 11204		
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	5326	2	Y	-0-		-0-
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2517	2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2250	-0-	-726	-0-	-0-	279	1	1971	2	Y	-0-		-0-
*11	2880 X	1775	-0-	-1105	-0-	-0-	1775	1			Y	-0-		-0-
*12	2976 X	2230	-0-	-746	-0-	-0-	378	1	1852	2	Y	-0-		-0-
01	2976 X	1936	-0-	-1040	-0-	-0-	21	1	1915	2	Y	-0-		-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318		
08	100 N	2213	-0-	2113	2113	315	1	1898	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1040	-0-	-1960	153	147	1	893	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3088	-0-	-12	141	450	1	2638	2	Y	-0-			-0-
11	1177 N	1036	-0-	-141	-0-	150	1	886	2	Y	-0-			-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	189	1	875	2	Y	-0-			-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #:		5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11358		
08	100 N	3662	-0-	3562	3562	521	1	3141	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1735	-0-	-1265	2297	245	1	1490	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1390	-0-	-1710	587	199	1	1191	2	Y	-0-			-0-
11	1953 X	1366	-0-	-587	-0-	198	1	1168	2	Y	-0-			-0-
*12	1767 X	1472	-0-	-295	-0-	261	1	1211	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	1290	-0-	-477	-0-	14	1	1276	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	9879 - 11372		
08	100 N	5646	-0-	5546	5546	804	1	4842	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2972	-0-	-28	5518	420	1	2552	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2355	-0-	-745	4773	292	1	2063	2	Y	-0-			-0-
11	7238 X	2465	-0-	-4773	-0-	358	1	2107	2	Y	-0-			-0-
*12	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	422	1	1959	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2074	-0-	-747	-0-	23	1	2051	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	10142 - 10690		
08	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	1983	1	11945	2	Y	-0-			-0-
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	1128	1	6002	2	Y	-0-			-0-
10	6262 X	5045	-0-	-1217	-0-	749	1	4296	2	Y	-0-			-0-
11	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	894	1	5269	2	Y	-0-			-0-
*12	6262 X	5766	-0-	-496	-0-	1022	1	4744	2	Y	-0-			-0-
01	6262 X	4374	-0-	-1888	-0-	48	1	4326	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		5	RRCID ->	248181	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9974 - 10745		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	119	1	698	2	Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	Y	-0-			-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	100 N	3464	-0-	3364	3364	493 1	2971 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	51	-0-	-2949	415	7 1	44 2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	23	-0-	-1682	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	44	-0-	-1606	-0-	6 1	38 2	Y	-0-			-0-
*12	1705 X	44	-0-	-1661	-0-	8 1	36 2	Y	-0-			-0-
01	1705 X	27	-0-	-1678	-0-	27 2		Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			45
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			45

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	97	-0-	-337	-0-	97 2		N	-0-			96
09	420 N	78	-0-	-342	-0-	78 2		N	-0-			96
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	87 2	18 9	N	16			112
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	18			130
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609 2	15 9	N	14			144
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320 2	12 9	N	11			155

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4743 2	47 9	N	43			139
09	4560 X	4039	-0-	-521	-0-	3989 2	50 9	N	45	176 1		8
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5200 2	180 9	N	164			172
11	4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	3497 2	42 9	N	38			210
12	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	4235 2	30 9	N	27			237
01	4712 X	3461	-0-	-1251	-0-	3413 2	48 9	N	44	155 1		126

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	231252	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	839	2	58	9	N	53		160
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	822	2	61	9	N	55		215
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	889	2	127	9	N	115		330
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2962	2	90	9	N	82	321 1	91
*12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2215	2	107	9	N	97		188
*01	3100 N	3287	-0-	187	187	3197	2	90	9	N	82	170 1	100

GREGORY		WELL #:		4	RRCID ->	245192	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9178 - 9400	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		120
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		120
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		120
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		120

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		85694 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
WEAVER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10820 - 10884	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HILTON		WELL #:		3	RRCID ->	237432	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11716 - 11788	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HILTON		WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12280 - 12462	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242												
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230												
08	18414 X	17088	-0-	-1326 B	-0-	716	1	16372	2	Y	-0-	52
09	17490 X	13426	-0-	-4064 B	-0-	641	1	12785	2	Y	-0-	52
10	18383 X	16382	-0-	-2001 B	-0-	720	1	15661	2	Y	1 19 1	34
						1	9					
11	17790 X	13724	-0-	-4066 B	-0-	837	1	12887	2	Y	-0-	34
*12	18383 X	13021	-0-	-5362 B	-0-	935	1	12086	2	Y	-0-	34
01	17081 X	9785	-0-	-7296 B	-0-	58	1	9727	2	Y	-0-	34

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654												
08	589 N	379	-0-	-210 B	-0-	349	2	30	9	N	27	177
09	900 N	464	-0-	-436 B	-0-	464	2			N	-0-	177
10	899 N	395	-0-	-504 B	-0-	395	2			N	-0-	177
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	462	2	67	9	N	61	238
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	494	2	43	9	N	39	110
*01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	519	2	86	9	N	78	188

EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*01	16 X	7	-0-	-9 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					70

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

08	744 N	573	-0-	-171 B	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	676	-0-	-316 B	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	434 N	234	-0-	-200 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
10	1457 N	1420	-0-	-37 B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
*12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
*01	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

08	961 N	580	-0-	-381 B	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			174
09	1020 N	192	-0-	-828 B	-0-	192	2			N	-0-					174
10	713 N	319	-0-	-394 B	-0-	319	2			N	-0-					174
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					174
*12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					174
*01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					174

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757														
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1395 N	1296	-0-	-99 B	-0-	1295	2	1 9	Y	1	1 8		39
09		1320 N	895	-0-	-425 B	-0-	895	2		Y	-0-			39
10		1395 N	820	-0-	-575 B	-0-	797	2	23 9	Y	21			60
11		1260 N	686	-0-	-574 B	-0-	592	2	94 9	Y	85	112 1		33
*12		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1490	2	28 9	Y	25			58
01		806 N	718	-0-	-88 B	-0-	709	2	9 9	Y	8			66

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383														
08		434 N	265	-0-	-169 B	-0-	264	2	1 9	Y	1	1 8		55
09		390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2		Y	-0-			55
10		589 N	322	-0-	-267 B	-0-	322	2		Y	-0-			55
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		Y	-0-			55
*12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		Y	-0-			55
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				Y	-0-			55

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594														
08		2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	2315	2	21 9	Y	19			100
09		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2		Y	-0-			100
10		2418 N	2283	-0-	-135 B	-0-	2262	2	21 9	Y	19			119
11		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2414	2	8 9	Y	7			126
*12		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2522	2	6 9	Y	5			131
01		2294 N	2185	-0-	-109 B	-0-	2170	2	15 9	Y	14			145

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754														
08		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2		N	-0-			36
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			36
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			36
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			36
*12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			36
01		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2		N	-0-			36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610														
08		279 N	169	-0-	-110 B	-0-	169	2		N	-0-			27
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			27
10		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			27
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			27
*12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			27
01		310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2		N	-0-			27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612														
08		1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	2		N	-0-			21
09		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2		N	-0-			21
10		1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234	2		N	-0-			21
11		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1214	2	12 9	N	11			32
*12		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1124	2	10 9	N	9			41
01		1240 N	857	-0-	-383 B	-0-	857	2		N	-0-			41

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475														
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			86
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			86
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			86
11		270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2		N	-0-			86
*12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			86
01		279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45	2		N	-0-			86

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2		N	-0-		67
09	1020 N	791	-0-	-229 B	-0-	791	2		N	-0-		67
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-		67
11	1230 N	1116	-0-	-114 B	-0-	1116	2		N	-0-		67
*12	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2		N	-0-		67
*01	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2		N	-0-		67

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660		
08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2		N	-0-		113
09	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2		N	-0-		113
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-		113
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2		N	-0-		113
*12	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2		N	-0-		113
01	1147 N	884	-0-	-263 B	-0-	884	2		N	-0-		113

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10024 - 10554		
08	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342	2		N	-0-		86
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2		N	-0-		86
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-		86
11	4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	4301	2	100 9	N	91	156 1	21
*12	7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	7614	2	195 9	N	177	181 1	17
*01	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	4719	2	208 9	N	189	180 1	26

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12368		PERF.11940 - 12047		
08	434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200	2		N	-0-		23
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-		23
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	359	2	2 9	N	2		25
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	319	2	10 9	N	9		34
*12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	409	2	6 9	N	5		39
01	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2		N	-0-		39

LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092		PERF.10278 - 10907		
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	629	2	135 9	N	123	183 1	46
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	578	2	10 9	N	9		55
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	746	2	8 9	N	7		62
11	750 N	556	-0-	-194 B	-0-	542	2	14 9	N	13		75
*12	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	714	2	13 9	N	12		87
01	744 N	568	-0-	-176 B	-0-	556	2	12 9	N	11		98

LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11914 - 11962		
08	1426 N	1195	-0-	-231 B	-0-	1195	2		N	-0-		152
09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		N	-0-		152
10	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1263	2	6 9	N	5		157
11	1170 N	956	-0-	-214 B	-0-	956	2		N	-0-		157
*12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2		N	-0-		157
01	1271 N	1091	-0-	-180 B	-0-	1091	2		N	-0-		157

LITTLE GU		WELL #: 2		RRCID -> 255915		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12120 - 12540		
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-		62
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-		62
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	546	2	2 9	N	2		64
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	335	2	4 9	N	4		68
*12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	507	2	7 9	N	6		74
*01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-		74

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	71	1	2223	2	Y	70	52	1	26
						77	9							
09	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	90	1	2698	2	Y	84	93	1	17
						92	9							
10	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	90	1	2546	2	Y	79	59	1	37
						87	9							
*11	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	78	1	2339	2	Y	76	62	1	51
						84	9							
*12	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	85	1	2547	2	Y	131	143	1	39
						144	9							
*01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	81	1	2359	2	Y	77	73	1	43
						85	9							

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

08	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	98	1	3069	2	Y	18	13	1	7
						20	9							
09	3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	99	1	2963	2	Y	21	24	1	4
						23	9							
10	3225 X	3225	-0-	-0- B	-0-	110	1	3097	2	Y	16	13	1	7
						18	9							
*11	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	95	1	2856	2	Y	16	13	1	10
						18	9							
*12	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	104	1	3108	2	Y	23	26	1	7
						25	9							
*01	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	102	1	2964	2	Y	14	13	1	8
						15	9							

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	57	1	1799	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	60	1	1792	2	Y	8	9	1	2
						9	9							
10	2201 N	2071	-0-	-130 B	-0-	71	1	1993	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
*11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	62	1	1844	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
*12	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	58	1	1730	2	Y	9	10	1	3
						10	9							
*01	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	58	1	1692	2	Y	5	5	1	3
						6	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	35 1	1091 2	Y	10	7 1				4
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	11 9	866 2	Y	10	12 1				2
10	1054 N	463	-0-	-591 B	-0-	11 9	440 2	Y	6	5 1				3
11	1020 N	576	-0-	-444 B	-0-	16 1	552 2	Y	5	4 1				4
*12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	7 9	652 2	Y	11	11 1				4
*01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	18 1	577 2	Y	7	7 1				4
						6 9								
						22 1								
						12 9								
						20 1								
						8 9								
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
08	7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-	228 1	7148 2	Y	-0-					-0-
09	6752 X	6752	-0-	-0- B	-0-	219 1	6533 2	Y	-0-					-0-
10	7502 X	7053	-0-	-449 B	-0-	241 1	6812 2	Y	-0-					-0-
11	7260 X	6441	-0-	-819 B	-0-	208 1	6233 2	Y	-0-					-0-
12	7502 X	6804	-0-	-698 B	-0-	220 1	6584 2	Y	-0-					-0-
01	7378 X	6074	-0-	-1304 B	-0-	201 1	5873 2	Y	-0-					-0-
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	31 2	Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		Y	-0-					-0-
10	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	1 1	31 2	Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	1 1	18 2	Y	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2 1	62 2	Y	-0-					-0-
*01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	2 1	69 2	Y	-0-					-0-
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	53	1	1657	2	Y	7	5	1	3
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	51	1	1519	2	Y	8	9	1	2
10	1395 N	1035	-0-	-360 B	-0-	35	1	993	2	Y	6	5	1	3
11	1350 N	1131	-0-	-219 B	-0-	36	1	1088	2	Y	6	5	1	4
*12	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	40	1	1208	2	Y	10	11	1	3
*01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	36	1	1045	2	Y	5	5	1	3
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
08	5084 X	4835	-0-	-249 B	-0-	149	1	4666	2	Y	18	13	1	7
09	4860 X	4623	-0-	-237 B	-0-	149	1	4451	2	Y	21	24	1	4
10	4991 X	4709	-0-	-282 B	-0-	160	1	4531	2	Y	16	13	1	7
11	4830 X	4281	-0-	-549 B	-0-	138	1	4125	2	Y	16	13	1	10
12	4991 X	4704	-0-	-287 B	-0-	152	1	4527	2	Y	23	26	1	7
01	4836 X	4342	-0-	-494 B	-0-	143	1	4184	2	Y	14	13	1	8
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
08	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	72	1	2268	2	Y	5	4	1	2
09	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	73	1	2175	2	Y	8	8	1	2
10	2356 N	2337	-0-	-19 B	-0-	80	1	2253	2	Y	4	4	1	2
11	2280 N	2203	-0-	-77 B	-0-	71	1	2126	2	Y	5	4	1	3
*12	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	75	1	2249	2	Y	8	9	1	2
*01	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	72	1	2101	2	Y	6	5	1	3
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
08	3317 X	3099	-0-	-218 B	-0-	95	1	2996	2	Y	7	5	1	3
09	3150 X	2803	-0-	-347 B	-0-	91	1	2703	2	Y	8	9	1	2
10	3255 X	2787	-0-	-468 B	-0-	95	1	2686	2	Y	5	5	1	2
11	3090 X	2640	-0-	-450 B	-0-	85	1	2547	2	Y	7	5	1	4
12	3193 X	2878	-0-	-315 B	-0-	93	1	2775	2	Y	9	10	1	3
01	3100 X	2766	-0-	-334 B	-0-	91	1	2669	2	Y	5	5	1	3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	289	1	6019	2	N	-0-			-0-
09		6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	251	1	5981	2	N	-0-			-0-
10		7781 X	7781	-0-	-0- B	-0-	310	1	7471	2	N	-0-			-0-
*11		5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	263	1	4809	2	N	-0-			-0-
*12		5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	293	1	5378	2	N	-0-			-0-
*01		6088 X	6088	-0-	-0- B	-0-	297	1	5791	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394															
08		3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	456	1	2684	2	N	59	63	1	31
							65	9							
09		4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	605	1	4262	2	N	62	75	1	18
							68	9							
10		4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	624	1	3935	2	N	133	120	1	31
							146	9							
*11		4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	565	1	3538	2	N	120	60	1	91
							132	9							
*12		4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	518	1	3593	2	N	84	121	1	54
							92	9							
*01		4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	573	1	3725	2	N	120	111	1	63
							132	9							

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266															
08		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	13	1	72	2	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	19	1	104	2	N	-0-			-0-
10		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
*11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24	1	149	2	N	-0-			-0-
*12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	17	1	106	2	N	-0-			-0-
*01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	15	1	95	2	N	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694															
08		3038 X	2980	-0-	-58 B	-0-	92	1	2888	2	Y	-0-			-0-
09		2940 X	2572	-0-	-368 B	-0-	83	1	2489	2	Y	-0-			-0-
10		3038 X	2873	-0-	-165 B	-0-	98	1	2775	2	Y	-0-			-0-
11		2910 X	2664	-0-	-246 B	-0-	86	1	2578	2	Y	-0-			-0-
12		3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	92	1	2762	2	Y	-0-			-0-
01		2976 X	2628	-0-	-348 B	-0-	87	1	2541	2	Y	-0-			-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834															
08		3534 X	3241	-0-	-293 B	-0-	100	1	3130	2	Y	10	7	1	4
							11	9							
09		3420 X	2925	-0-	-495 B	-0-	94	1	2820	2	Y	10	12	1	2
							11	9							
10		3410 X	2849	-0-	-561 B	-0-	97	1	2742	2	Y	9	7	1	4
							10	9							
11		3150 X	2702	-0-	-448 B	-0-	87	1	2608	2	Y	6	6	1	4
							7	9							
12		3255 X	2759	-0-	-496 B	-0-	89	1	2656	2	Y	13	13	1	4
							14	9							
01		3255 X	2283	-0-	-972 B	-0-	75	1	2201	2	Y	6	7	1	3
							7	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		6006 X	6006	-0-	-0- B	-0-	899 1	5107 2	N		-0-	-0-
09		5700 X	5630	-0-	-70 B	-0-	865 1	4765 2	N		-0-	-0-
10		5890 X	5819	-0-	-71 B	-0-	822 1	4997 2	N		-0-	-0-
11		5700 X	5123	-0-	-577 B	-0-	710 1	4413 2	N		-0-	-0-
12		5890 X	5618	-0-	-272 B	-0-	769 1	4849 2	N		-0-	-0-
01		5890 X	5443	-0-	-447 B	-0-	755 1	4688 2	N		-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
08	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
08		T. A.		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
09		T. A.		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
10		T. A.		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
11		T. A.		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12		T. A.		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01		T. A.		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
08	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710												
08	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	2 1	105 2	N		-0-	-0-
09		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	2 1	182 2	N		-0-	-0-
10		279 N	36	-0-	-243 B	-0-	1 1	35 2	N		-0-	-0-
*11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	4 1	258 2	N		-0-	-0-
*12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	4 1	249 2	N		-0-	-0-
*01		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	1 1	91 2	N		-0-	-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
08		0 N		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

08	8215 X	7180	-0-	-1035 B	-9991	1075	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	7950 X	6727	-0-	-1223 B	-9991	1034	1	5693	2	N	-0-					-0-
10	8246 X	5447	-0-	-2799 B	-9991	769	1	4678	2	N	-0-					-0-
11	7980 X	6758	-0-	-1222 B	-9991	937	1	5821	2	N	-0-					-0-
12	8246 X	6896	-0-	-1350 B	-9991	944	1	5952	2	N	-0-					-0-
01	7192 X	7806	-0-	614 B	-9377	1083	1	6723	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	50	1	282	2	N	-0-					-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	165	1	907	2	N	-0-					-0-
10	806 N	221	-0-	-585 B	-0-	31	1	190	2	N	-0-					-0-
*11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	134	1	833	2	N	-0-					-0-
*12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	92	1	583	2	N	-0-					-0-
*01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	116	1	718	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	5	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	2	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

08	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	160	1	5011	2	Y	-0-					-0-
09	4980 X	4693	-0-	-287 B	-0-	152	1	4541	2	Y	-0-					-0-
10	5115 X	4833	-0-	-282 B	-0-	165	1	4668	2	Y	-0-					-0-
11	4980 X	4709	-0-	-271 B	-0-	152	1	4557	2	Y	-0-					-0-
12	5146 X	4969	-0-	-177 B	-0-	161	1	4808	2	Y	-0-					-0-
01	5146 X	4515	-0-	-631 B	-0-	150	1	4365	2	Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099										
ARCO NO. 2				WELL #:	5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10254 - 10464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 - 10324	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12232 - 12285	
08	2883 N	1638	-0-	-1245 B	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
09	1800 N	374	-0-	-1426 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	97	-0-	-1050 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	53	-0-	-1537 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	117	1	2838	2	N	-0-			-0-
*01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	53	1	2049	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428	PERF.	12180 - 12218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12268 - 12322	
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	30	1	718	2	N	-0-			-0-
*01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	11	1	431	2	N	-0-			-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12250 - 12270	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		86233 400 164934		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
		WELL #:	9	RRCID ->	245864	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7402 - 7412						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021												
NOBLES		WELL #:	4 C	RRCID ->	245883	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7366 - 7376					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021												
NOBLES		WELL #:	1	RRCID ->	250028	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7353 - 7363					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021												
HIBBARD ENERGY, LP PATE		WELL #:	383757 1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7262 - 7265					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. LANE GAS UNIT		WELL #:	518265 1H	RRCID ->	283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6397 - 6400					
08		93 N	50	-0-	-43		6 1	44 2		N	-0-					-0-
09		90 N	53	-0-	-37		13 1	40 2		N	-0-					-0-
10		93 N	69	-0-	-24		19 1	50 2		N	-0-					-0-
11		60 N	44	-0-	-16		12 1	32 2		N	-0-					-0-
12		62 N	62	-0-	-0-		19 1	43 2		N	-0-					-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-		16 1	75 2		N	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC CRAWFORD		WELL #:	775851 3	RRCID ->	281622	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7196 - 7256					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLIVER UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	282665	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	7359 - 7494					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
PARKER, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 277049		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
BP GEORGETOWN 885		WELL #: 1														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 285824		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442								
SOUTHERN EGG RANCH		WELL #: 2														
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-					101
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					101
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					101
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					101
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					101
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					101

COERT HOLDINGS 1 LLC		164934		RRCID -> 222273		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360								
NOBLES		WELL #: 1														
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					38
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021				

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 226771		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384								
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					33
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2021				

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS I LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS I LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							

		WELL #: 9		RRCID -> 229033		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7670 - 8246					
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			50
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

GRANT		WELL #: 2		RRCID -> 229381		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7878 - 8144					
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	587	2	136	9	N	124	164	1	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 231059		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 7856 - 8644					
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			58
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

NOBLES		WELL #: 4 T		RRCID -> 238666		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7679 - 8274					
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			108
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7804 - 8768					
08		DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			29
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			29
10		P&A-COND	18	-0-	18	43	18	2			Y	-0-	29	1	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7650 - 8624					
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			33
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 7712 - 7912					
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1	-0-
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2021															

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
 WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			40
09	0	35	-0-	35	35	31 1	4 9		N	4	44 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	51 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			68
09	0	23	-0-	23	23	23 1			N	-0-			68
10	0	390	-0-	390	413	377 2	13 9		N	12	80 1		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70 1		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			32
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			32
09	0	24	-0-	24	24	24 1			N	-0-	32 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CONQUEST ENERGY, INC.			172237										
ARCO NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7611 - 7744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
ARCO NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8049 - 8099			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
EAGLE OIL & GAS CO.			238634										
CAMPBELL		WELL #:	1	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF. 7410 - 7442			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2	EXT	2883	-0-	2883	2883	2869 2	14 9	N	13			71
11	14B2	EXT	793	-0-	793	3676	793 2		N	-0-			71
12	14B2	EXT	1565	-0-	1565	5241	1553 2	12 9	N	11	8 1		74
*01	6938	X	1697	-0-	-5241	-0-	1690 2	7 9	N	6	6 1		74
SICKEL		WELL #:	1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF. 7638 - 7698			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
HIBBARD ENERGY, LP			383757										
SAMFORD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7775 - 8019			
08	372	N	83	-0-	-289	-0-	83 2		N	-0-			35
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-			35
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			35
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-			35
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			35
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			35
WHEELER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7720 - 8364			
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33 2		N	-0-			105
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			105
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	10			115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	21			136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47	161 1		22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			42

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	2	100	9	N	91	156	1	48
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	18	2	20	9	N	18			66
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	15	2	23	9	N	21			87
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	12	2	28	9	N	25			112
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	10	2	15	9	N	14			126
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	9	N	19			145

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	4	1	119	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	2	1	73	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	3	2	1	2
						3	9							

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	665	1	1169	2	N	160	115	1	61
						176	9							
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	273	1	730	2	N	178	202	1	37
						196	9							
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	227	1	714	2	N	126	105	1	58
						139	9							
*11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	479	1	1102	2	N	133	107	1	84
						146	9							
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	619	1	1259	2	N	136	177	1	43
						150	9							
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	563	1	1252	2	N	81	79	1	45
						89	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603														
08	SWR 10	5142	-0-	5142	298917	231	1	4835	2	Y	69	50	1	26
09	SWR 10	4946	-0-	4946	303863	76	9	4636	2	Y	82	91	1	17
10	SWR 10	5105	-0-	5105	308968	90	9	4795	2	Y	60	50	1	27
11	SWR 10	4818	-0-	4818	313786	66	9	4529	2	Y	58	48	1	37
12	SWR 10	5089	-0-	5089	318875	225	1	4749	2	Y	93	102	1	28
01	SWR 10	4721	-0-	4721	323596	102	9	4436	2	Y	54	52	1	30
						59	9							
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944												
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	Y	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	28	1	120	2	Y	-0-	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-	-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-	-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	Y	-0-	-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844												
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	7	5 1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-	2 1		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	3			3
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 9		Y	-0-	2 1		1
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	7	5 1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-	3 1		-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303												
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14 1	439 2	Y	3	2 1		1
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	5	5 1		1
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	195 2	Y	5			1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	3	3 1		1
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	2	2 1		1
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	6	5 1		2

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
JONES				WELL #:	2	RRCID ->	288048	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8041 - 8294	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	64	1	2016	2	N	92	66 1	35
						101	9						
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	N	107	120 1	22
						118	9						
10	2263 X	2087	-0-	-176	-0-	68	1	1931	2	N	80	66 1	36
						88	9						
11	2280 X	1722	-0-	-558	-0-	53	1	1584	2	N	77	64 1	49
						85	9						
*12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	73	1	2168	2	N	122	134 1	37
						134	9						
01	2170 X	1815	-0-	-355	-0-	58	1	1679	2	N	71	68 1	40
						78	9						

SLANT OPERATING, LLC				786697								
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8812 - 9827
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SICKEL				WELL #:		RRCID ->	268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10744 - 15659
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099								
ARCO NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7512 - 8198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40

ARCO NO. 2				WELL #:	3 L	RRCID ->	186521	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7686 - 8450
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92

ARCO NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186963	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 7570 - 8322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099						
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7720	- 8441	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7888 - 8454			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7770 - 8432			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7760 - 8496			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7748 - 8310			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7666 - 8654			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8556 - 9861			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180863		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 7858 - 7967		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421 2	13 9	N	12	2 8		19
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-			19
10	372 N	156	-0-	-216	-0-	144 2	12 9	N	11			30
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	139 2	185 9	N	168	175 1		23
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	282 2	24 9	N	22			45
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	188 2	109 9	N	99			144

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 130785		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 10772		PERF. 7742 - 7785		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		86234 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
PATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180826		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 7332 - 7432		
08	4278 X	3337	-0-	-941	-0-	3312 2	25 9	N	23			59
09	3990 X	1082	-0-	-2908	-0-	1082 2		N	-0-			29
10	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4610 2	50 9	N	45			104
*11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4038 2	36 9	N	33			137
12	4092 X	3968	-0-	-124	-0-	3948 2	20 9	N	18			155
01	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023 2		N	-0-			155

ADAMS		WELL #: 2		RRCID -> 187915		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7292 - 7352		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261560		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 7290 - 7312		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT			-0-

EDDINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261938		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 7496 - 7646		
08	3689 X	3132	-0-	-557	-0-	846 1	2268 2	N	16	14 1		10
09	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	605 1	2148 2	N	14	20 1		4
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	930 1	2469 2	N	31	28 1		7
11	3480 X	3034	-0-	-446	-0-	826 1	2178 2	N	27	14 1		20
12	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	880 1	2344 2	N	19	27 1		12
01	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	705 1	2140 2	N	27	25 1		14

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SLANT OPERATING, LLC				786697											
HANCOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7536 - 7542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1				WELL #:	1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7182 - 7246		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2				WELL #:	3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7292 - 7350		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)				86234 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BP ETHRIDGE 971				WELL #:	1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7892 - 8390		
08		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	355	1	4578	2	N	-0-			380
09		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	336	1	3578	2	N	-0-			380
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	399	1	5223	2	N	161	135 1	17 5	389
							177	9							
11		4770 X	1688	-0-	-3082	-0-	251	1	1437	2	N	-0-			389
*12		4929 X	1527	-0-	-3402	-0-	266	1	1261	2	N	-0-			389
01		5766 X	1786	-0-	-3980	-0-	165	1	1621	2	N	-0-			389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
OLIVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 - 9680		
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	380	1	1252	2	N	36	31 1		22
							40	9							
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	392	1	1326	2	N	30	43 1		9
							33	9							
10		1922 N	1472	-0-	-450	-0-	395	1	1007	2	N	64	58 1		15
							70	9							
11		1620 N	1308	-0-	-312	-0-	359	1	886	2	N	57	29 1		43
							63	9							
*12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	2	N	41	58 1		26
							45	9							
*01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	357	1	1483	2	N	57	53 1		30
							63	9							

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	1	1	1	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	1	1	1	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
						8	2							

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066														
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	12	1	781	2	N	9	3	1	10
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	9							
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	898	2	N	13	17	1	6
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14	9							
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	656	2	N	29	16	1	19
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	32	9							
						10	1	632	2	N	8	11	1	16
						9	9							
						4	1	246	2	N	-0-	13	1	3
						15	1	949	2	N	13	13	1	3
						14	9							

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	940	1	10	9	N	9	11	1	4
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	819	1	42	2	N	3	5	1	2
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3	9							
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	1327	1	17	9	N	15	14	1	3
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	860	1	17	9	N	15	7	1	11
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1048	1	14	9	N	13	16	1	8
						1042	1	22	9	N	20	18	1	10

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	3	2	1	2
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	9							
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	539	2	N	1	3	1	-0-
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1	9							
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	18	1	1253	2	N	17	13	1	4
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	19	9							
						17	1	1106	2	N	14	7	1	11
						15	9							
						17	1	1101	2	N	11	15	1	7
						12	9							
						17	1	1101	2	N	15	14	1	8
						17	9							

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	2149	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	2076	1	1540	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3324	-0-	-520	-0-	1800	1	1524	2	N	-0-			-0-
*11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	2000	1	2201	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	2001	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	1884	1	1965	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	3	1	1	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	96	1	388	2	N	11	9	1	3	
10	744 N	307	-0-	-437	-0-	12	9	226	2	N	25	23	1	5	
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	9	72	2	N	9	6	1	8	
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	10	11	1	7	
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	9	407	2	N	14	13	1	8	
						93	1								
						15	9								

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	5	4	1	2
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	9	63	2	N	-0-	2	1	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	4	2	1	2
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	9	148	2	N	3	1	1	4
						8	1							
						3	9							

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 84 ENERGY LLC 856467
 P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	495 X	46	-0-	-449	-0-	46	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	616 X	184	-0-	-432	-0-	184	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
MCLEOD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202394	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9947 - 10542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	175	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED												11/30/2021		

MCLEOD		WELL #:	4 T	RRCID ->	212006	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	9932 - 10536			
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	2	N	-0-			62
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			62
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			62
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-			62
12	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-			62
01	806 N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-			62

GARNER		WELL #:	1 T	RRCID ->	216217	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9978 - 10581			
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-			160
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-			160
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-			160
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-			160
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			160
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2	N	-0-			160

WICK		WELL #:	1	RRCID ->	244578	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9953 - 10580			
08	3100 X	2483	-0-	-617	-0-	62	1	2408	2	N	12	163	1	33
						13	9							
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3765	2	11	9	N	10			43
10	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	3003	2	32	9	N	29			72
11	3060 X	2118	-0-	-942	-0-	2088	2	30	9	N	27			99
12	3596 X	2742	-0-	-854	-0-	2706	2	36	9	N	33			132
01	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-	2431	2	31	9	N	28			160

MCLEOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	245590	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9940 - 10549			
08	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	101	1	2256	2	N	-0-			147
09	2610 X	1720	-0-	-890	-0-	1720	2			N	-0-			147
10	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	1	1	2234	2	N	-0-			147
11	2580 X	2390	-0-	-190	-0-	2357	2	33	9	N	30			177
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-			177
*01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	62	1	2347	2	N	-0-			177

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562								CNTY: CHEROKEE				
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	093292	COMPL. DATE	12/05/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9976 - 10538			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) ATOKA OPERATING, INC. NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		//CONT.//	87830 500 036606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		090870	WELL #:	1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958	-	10592
08	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	3		N	-0-				60
09	570 N	339	-0-	-231	-0-	320	3	19	9	N	17			77
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	276	3		8	9	N	7		84
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	563	3		17	9	N	15		99
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	310	3	100	9	N	91	179	1	11
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	713	3		32	9	N	29		40

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005	-	10560	
08	1116 N	999	-0-	-117	-0-	986	3	13	9	N	12			104
09	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-			104
10	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	3			N	-0-			104
11	960 N	293	-0-	-667	-0-	291	3		2	9	N	2		106
12	899 N	507	-0-	-392	-0-	506	3		1	9	N	1		107
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	951	3		1	9	N	1		108

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012	-	10546	
08	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1180	3	13	9	N	12			100
09	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	1010	3		13	9	N	12		112
10	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1070	3		7	9	N	6		118
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	3		11	9	N	10		128
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	3		41	9	N	37		165
01	1085 N	881	-0-	-204	-0-	872	3		9	9	N	8		173

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277175	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9976	-	10582		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	700	3	25	9	N	23			98	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554	3		14	9	N	13		111	
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	170	3		59	9	N	54		165	
11	690 N	399	-0-	-291	-0-	393	3		6	9	N	5		170	
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1404	3		21	9	N	19	179	1	10
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	3		9	9	N	8		18	

PAXTON GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964	-	10536		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	939	3	11	9	N	10			58	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	3		19	9	N	17		75	
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1534	3		40	9	N	36		111	
11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2092	3		80	9	N	73	173	1	11
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1288	3		41	9	N	37		48	
01	1240 N	997	-0-	-243	-0-	995	3		2	9	N	2		50	

 SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1322	3	46	9	N	42		195
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1372	3	32	9	N	29	172 1	52
10	2077 N	1672	-0-	-405	-0-	1663	3	9	9	N	8		60
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	3	9	9	N	8		68
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	N	7		75
01	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1274	3	63	9	N	57		132

 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

 LARGO OIL COMPANY 486640
 SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		60
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	2	2	9	Y	2		62
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1		63
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	2	23	9	Y	21		84
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-		84
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		84

 MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-

 OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
 MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

 MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
31 OPERATING LLC				953535						
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	160769	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.				341571						
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280	
08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		75
09	450 N	99	-0-	-351	-0-	99 2	N	-0-		75
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 2	N	-0-		75
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2	N	-0-		75
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		75
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		75

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571													
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1095 2	24 9	N	22			149
09		1050 N	869	-0-	-181	-0-	868 2	1 9	N	1			150
10		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1038 2	15 9	N	14			164
11		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1070 2	8 9	N	7			171
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	933 2	21 9	N	19	166 1		24
01		1054 N	905	-0-	-149	-0-	891 2	14 9	N	13			37

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484													
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			187
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			187
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			187
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			187
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			187
*01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			187

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			85
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2021 - WELL PLUGGED 10/13/21													

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774													
08		5363 X	4574	-0-	-789	-0-	4574 2		N	-0-			13
09		4890 X	4138	-0-	-752	-0-	4138 2		N	-0-			13
10		4681 X	4091	-0-	-590	-0-	4091 2		N	-0-			13
11		4530 X	3922	-0-	-608	-0-	3922 2		N	-0-			13
12		4588 X	3965	-0-	-623	-0-	3965 2		N	-0-			13
01		4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4500 2		N	-0-			13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484													
08		310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		N	-0-			37
09		300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2		N	-0-			37
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-			37
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			37
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			37
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			37

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			47
09	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	1327 2	N	-0-			47
10	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	1402 2	N	-0-			47
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	N	-0-			47
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-			47
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-			47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)				88782 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518							
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)				88783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6810 - 6830
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAKER				WELL #:	2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6809 - 6926
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)				88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844							
GREGORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191432	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	17627	PERF.16600 - 16780
08	1550 X	278	-0-	-1272	-0-	278 2	N	-0-			-0-
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2	N	-0-			-0-
10	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 2	N	-0-			-0-
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-			-0-
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2	N	-0-			-0-
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844													
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

08		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2		N	-0-	38	
09		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-	38	
10		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-	38	
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-	38	
12		1302 X	345	-0-	-957	-0-	345	2		N	-0-	38	
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT	38	

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902													
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-	
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	-0-	
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-	-0-	
11		750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2		N	-0-	-0-	
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748													
08		1240 X	988	-0-	-252	-0-	988	2		N	-0-	-0-	
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	-0-	
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-	
11		960 N	752	-0-	-208	-0-	752	2		N	-0-	-0-	
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715													
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	-0-	
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-	
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC 850990 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167													
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012													

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978													
08		2170 #	1862	-0-	-308	-0-	1842	2	20	9	Y	18	15
09		2100 #	1425	-0-	-675	-0-	1400	2	25	9	Y	23	6
10		2046 #	1843	-0-	-203	-0-	1810	2	33	9	Y	30	6
11		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1854	2	39	9	Y	35	8
12		1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	13
01		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT	32	13

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826																
08	620	#	518	-0-	-102	-0-		461	2	57	9	N	52	96	1	44
09	600	#	429	-0-	-171	-0-		350	2	79	9	N	72	97	1	19
10	589	#	549	-0-	-40	-0-		452	2	97	9	N	88	90	1	17
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-		463	2	119	9	N	108	100	1	25
12	591	R	591	-0-	-0-	-0-		471	2	120	9	N	109	96	1	38
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			38

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON																
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938																
08	2759	#	2323	-0-	-436	-0-		2303	2	20	9	Y	18	32	1	15
09	2670	#	1775	-0-	-895	-0-		1750	2	25	9	Y	23	32	1	6
10	2542	#	2295	-0-	-247	-0-		2262	2	33	9	Y	30	30	1	6
11	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-		2317	2	39	9	Y	35	33	1	8
12	2398	R	2398	-0-	-0-	-0-		2357	2	41	9	Y	37	32	1	13
01	2325	#	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT			13

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068																
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036																
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-			55
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-			55
10	3100	N	9134	-0-	6034	6034		9134	2			N	-0-			55
11	3000	N	2519	-0-	-481	5553		2519	2			N	-0-			55
12	3100	N	9285	-0-	6185	11738		9285	2			N	-0-			55
*01	19104	X	7366	-0-	-11738	-0-		7344	2	22	9	N	20			75

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA																
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168																
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
 SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					86
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					86
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					86
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					86
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	681	3	6	9	N	5					49
09	780 N	578	-0-	-202	-0-	575	3	3	9	N	3					52
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	664	3	3	9	N	3					55
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	601	3	73	9	N	66	116	1			5
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	N	5					10
01	682 N	469	-0-	-213	-0-	467	3	2	9	N	2					12

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					27
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					27
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					27
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					27
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					27
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1938	3	3	9	N	3					70
09	1830 N	1268	-0-	-562	-0-	1260	3	8	9	N	7					77
10	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1401	3	11	9	N	10					87
11	1890 N	1398	-0-	-492	-0-	1372	3	26	9	N	24					111
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1145	3	35	9	N	32					143
01	1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1159	3	9	9	N	8					151

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2015

TIP (RODESSA HILL)		90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
DALF ENERGY LLC		197641		WELL #: 1		RRCID -> 122234		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 6661 - 6667		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #: 1 C		RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6632 - 6638		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	74	1	65

EATON, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 122834		COMPL. DATE 12/07/1986		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6654 - 6662				
08	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1018	2	2	9	N	2			68
09	1140 N	536	-0-	-604	-0-	535	2	1	9	N	1			69
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			70
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2			72
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2			74
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	3			77

TAB OPERATING, INC.		834244		WELL #: 1		RRCID -> 123149		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 6819 - 6824		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			139
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

WINDLE		WELL #: 2		RRCID -> 124290		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 6672 - 6676				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES						
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874		WELL #: 3 T		RRCID -> 104812		COMPL. DATE 02/27/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7121 - 7502		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562												
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549												
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	103
09	1170 #	161	-0-	-1009	-0-	161	2			N	-0-	103
10	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3543	2	52	9	N	47	150
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7	83
*12	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10	93
01	1209 #	641	-0-	-568	-0-	638	2	3	9	N	3	96

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512												
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	97
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	7	104
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	311	2	19	9	N	17	121
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	9	N	8	21
*12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13	34
*01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	286	2	12	9	N	11	45

GIANT NRG CO., LP 302592												
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300												
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-	11
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-	11
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-	11
11	150 #	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	N	-0-	11
12	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-	11
*01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	11

MCALMOND OIL COMPANY 537277												
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24

TAB OPERATING, INC. 834244												
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429												
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	12
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	12
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	12
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	12
*12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	12
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER) TAB OPERATING, INC. TYER, L.D. "A"		//CONT.// //CONT.//	90705 700 834244	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 218595	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7344	- 7387										
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-						33
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	58	2	14	9	N	13	46	1				-0-
10		123 R	123	-0-	-0-	-0-	71	2	52	9	N	47	47	1				-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-						-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 218601	COMPL. DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7302	- 7328										
08		9019 R	9019	-0-	-0-	-0-	8872	2	147	9	N	134						714
09		7361 R	7361	-0-	-0-	-0-	7197	2	164	9	N	149	108	1				755
10		6603 R	6603	-0-	-0-	-0-	6456	2	147	9	N	134	109	1				780
11		5814 R	5814	-0-	-0-	-0-	5690	2	124	9	N	113	115	1				778
*12		5233 R	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-						778
*01		4625 R	4625	-0-	-0-	-0-	4494	2	131	9	N	119						897
		WELL #: 2		RRCID -> 266741	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 9608	PERF. 7241	- 7285										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
		WELL #: 1		RRCID -> 111586	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 7402	- 7432										
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-						-0-
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-						-0-
10		1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			Y	-0-						-0-
11		900 N	613	-0-	-287	-0-	613	2			Y	-0-						-0-
12		837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-						-0-
01		744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2			Y	-0-						-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 115395	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 7455	- 7643										
08		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-						-0-
09		60 X	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-						-0-
10		62 X	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-						-0-
11		60 X	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-						-0-
12		62 X	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-						-0-
01		62 X	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-						-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 133079	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 7194	- 7383										
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-						-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-						-0-
10		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-						-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-						-0-
12		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-						-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CRANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7496 -	7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	823	-0-	-262	-0-	822 2	1 9	Y	1	3 1		3
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407 2	2 9	Y	2	3 1		2
10		1426 N	1051	-0-	-375	-0-	1049 2	2 9	Y	2			4
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	942 2	2 9	Y	2	4 1		2
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-			2
*01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-	2 1		-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874									
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7568 -	9406	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
RASPBERRY		WELL #:		3 C	RRCID ->	115455	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7947 -	8139	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019													

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
GOODSON, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7637 -	7850	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			133
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			141
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

LONG TRUSTS, THE				507585		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ADKINSON, ORVIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7892 -	7924	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUCKELROY				1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7904 -	7936	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	393	2	59	9	N	54	167	1				1
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	414	2	184	9	N	167	167	1				1
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27						28
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22						50
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	N	10						60
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2						62

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	N	8						78
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	N	7						85
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8						93
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8						101
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7						108
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	N	5						113

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2				Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2				Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2				Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2				Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

08	775	X	138	-0-	-637	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	720	X	64	-0-	-656	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	179	-0-	-689	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11286 - 11294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3875 X	3376	-0-	-499 B	-0-	3376 3		N	-0-		-0-
09		3720 X	2840	-0-	-880 B	-0-	2840 3		N	-0-		-0-
10		3751 X	3371	-0-	-380 B	-0-	3371 3		N	-0-		-0-
11		3630 X	1851	-0-	-1779 B	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
12		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571 3		N	-0-		-0-
01		3379 X	2796	-0-	-583 B	-0-	2796 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
DANIELS CORPORATION, THE				199400								
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570								
LANGLEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7431 - 7521	
05		651 N	506	-0-	-145	-0-	506 2		N	-0-		-0-
06		630 N	505	-0-	-125	-0-	505 2		N	-0-		-0-
07		651 N	508	-0-	-143	-0-	508 2		N	-0-		-0-
*08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
*09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
*01		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870				CNTY: NACOGDOCHES				
CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7650 - 8428	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		57
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21												

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406				CNTY: NACOGDOCHES				
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 7740 - 8440	
08	14B2	EXT	35	-0-	35	35	2		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	4392	-0-	4392	4427	2	33 9	N	30		30
10	14B2	EXT	3573	-0-	3573	8000	2	22 9	N	20		50
11		11163 X	3163	-0-	-8000	-0-	2	17 9	N	15		65
12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2	11 9	N	10		75
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	12 1	98

TEXANA GU NO. 1				1	RRCID ->	228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7913 - 8450	
08	14B2	EXT	391	-0-	391	391	2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	214	-0-	214	605	2		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	55	-0-	55	660	2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	660			Y	-0-		-0-
12		1014 X	354	-0-	-660	-0-	2		Y	-0-		-0-
*01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2	17 9	Y	15	15 8	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	78	-0-	78	131	78	2	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	2012	-0-	2012	2143	2012	2	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	1692	-0-	1692	3835	1692	2	Y	-0-		-0-		
12	4307 X	472	-0-	-3835	-0-	472	2	Y	-0-		-0-		
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4 9	4	4 8	-0-		

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449			
08	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	149	-0-	149	216	149	2	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	585	-0-	585	801	585	2	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	2380	-0-	2380	3181	2380	2	N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	4816	1635	2	N	-0-		-0-		
*01	5738 X	922	-0-	-4816	-0-	921	2	1 9	1	1 8	-0-		

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378			
08	14B2 EXT	485	-0-	485	485	485	2	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	6910	-0-	6910	7395	6854	2	56 9	51		51		
10	14B2 EXT	2754	-0-	2754	10149	2754	2	Y	-0-		51		
11	14B2 EXT	2095	-0-	2095	12244	2095	2	Y	-0-		51		
12	13953 X	1709	-0-	-12244	-0-	1683	2	26 9	24		75		
01	2945 X	1414	-0-	-1531	-0-	1414	2	Y	-0-		75		

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7874 - 8322	
08	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10931	2	66 9	60	158 1		43	
09	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10493	2	240 9	218	179 1		82	
10	11098 X	10756	-0-	-342	-0-	10505	2	251 9	228			310	
11	10740 X	8606	-0-	-2134	-0-	8523	2	83 9	75	188 1		197	
12	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	9859	2	239 9	217	191 1		223	
01	11098 X	7638	-0-	-3460	-0-	7561	2	77 9	70	188 1		105	

ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7263 - 7340	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			252	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			252	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			252	
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			252	
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			252	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252	

O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELL #: 1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 10426 - 10536	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2356 N	1989	-0-	-367	-0-	199	1	1781	2	Y	8			14
09	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	189	1	1715	2	Y	12			26
10	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	190	1	1722	2	Y	21	40	1	7
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	183	1	1770	2	Y	7			14
12	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	171	1	1707	2	Y	8			22
01	1922 N	1676	-0-	-246	-0-	153	1	1520	2	Y	3	24	1	1

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949														
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	130	1	1162	2	Y	7			10
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	127	1	1156	2	Y	5			15
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	Y	7	19	1	3
11	1260 X	1199	-0-	-61	-0-	112	1	1083	2	Y	4			7
12	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	116	1	1158	2	Y	6			13
*01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	69	57	1	25

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018														
08	2356 N	1623	-0-	-733	-0-	163	1	1452	2	Y	7	7	8	4
09	3000 N	3104	-0-	104	104	308	1	2796	2	Y	-0-			4
*10	3100 N	3081	-0-	-19	85	305	1	2772	2	Y	4	4	8	4
*11	2942 N	2857	-0-	-85	-0-	264	1	2551	2	Y	38	36	1	5
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	248	1	2470	2	Y	-0-			5
01	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	251	1	2487	2	Y	-0-			5

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159														
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	Y	-0-	38	1	-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	16	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
GRAPTON		WELL #:		2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	7622 -	9495
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2728 N	2676	-0-	-52	-0-	268	1	2395	2	Y	12	5 8	10
09	2610 N	2073	-0-	-537	-0-	13 9	204	1	1849	2	Y	18	28
10	2914 N	1938	-0-	-976	-0-	20 9	192	1	1744	2	Y	2	23 1 2 8 5
11	2580 N	2038	-0-	-542	-0-	2 9	191	1	1847	2	Y	-0-	5
12	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	3 9	180	1	1794	2	Y	3	8
*01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1 9	183	1	1810	2	Y	1	9

BRADSHAW, J.		WELL #:		1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8166 -	9586
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	238698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7550 -	9006
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	231	1	2063	2	Y	10		17
09	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	11 9	195	1	1768	2	Y	12	29
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	13 9	221	1	2011	2	Y	24	45 1 8
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	26 9	200	1	1933	2	Y	7	15
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	8 9	199	1	1984	2	Y	10	25
01	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	11 9	194	1	1921	2	Y	4	28 1 1

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8632 -	9947
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8875 -	10161
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	159	1	1420	2	N	-0-		149
09	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	145 1	145	1	1319	2	N	32	168 1 13
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	35 9	150	1	1361	2	N	-0-	13
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	54 9	119	1	1148	2	N	49	62
12	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	125 1	125	1	1248	2	N	12	74
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	13 9	135	1	1333	2	N	-0-	74

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9535	PERF. 7606	- 9194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-		10
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-		10
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-		10
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	94	91 1	13
						103	9						
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	2	N	-0-		13
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	N	-0-		13
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9092	- 10094
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8668	- 9775
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-		169
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		169
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		169
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-		169
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		169
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-		169
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH	10391	PERF. 8799	- 8806
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8970	- 9966
08	2294 X	1525	-0-	-769	-0-	153	1	1371	2	Y	1	130 1	34
						1	9						
09	2190 X	1231	-0-	-959	-0-	122	1	1109	2	Y	-0-		34
10	2325 X	965	-0-	-1360	-0-	95	1	870	2	Y	-0-		34
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	165	1	1599	2	Y	-0-		34
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	138	1	1386	2	Y	-0-		34
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	130	1	1285	2	Y	-0-		34
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9534	PERF. 7552	- 9429
08	2542 N	1949	-0-	-593	-0-	195	1	1742	2	Y	11	5 8	9
						12	9						
09	2550 N	2247	-0-	-303	-0-	221	1	2005	2	Y	19		28
						21	9						
10	2697 N	2302	-0-	-395	-0-	228	1	2072	2	Y	2	23 1 2 8	5
						2	9						
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	183	1	1771	2	Y	-0-		5
12	2325 N	1407	-0-	-918	-0-	127	1	1277	2	Y	3		8
						3	9						
01	2294 N	256	-0-	-2038	-0-	24	1	232	2	Y	-0-		8

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	7782 -	9049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	552 1	4951 2	Y	24	10	8		18
09	4890 X	4235	-0-	-655	-0-	26 9	3775 2	Y	40				58
10	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	44 9	4261 2	Y	4	48	1	4 8	10
11	5340 X	5044	-0-	-296	-0-	471 1	4571 2	Y	3	1	8		12
12	5518 X	2908	-0-	-2610	-0-	4 9	2642 2	Y	2				14
*01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	264 1	4062 2	Y	2				16
						2 9							

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 -	8347
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7488 -	7536
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-				-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-				-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7502 -	7542
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		N	-0-				-0-
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3		N	-0-				-0-
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-				-0-
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3		N	-0-				-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-				-0-
*01	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7493 -	7540
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3		N	-0-				-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3		N	-0-				-0-
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3		N	-0-				-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-				-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-				-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7610 -	7630
08	3255 X	1555	-0-	-1700	-0-	1555 3		N	-0-				-0-
09	2910 X	1763	-0-	-1147	-0-	1763 3		N	-0-				-0-
10	2542 X	1683	-0-	-859	-0-	1683 3		N	-0-				-0-
11	2370 X	228	-0-	-2142	-0-	228 3		N	-0-				-0-
12	2356 X	304	-0-	-2052	-0-	304 3		N	-0-				-0-
01	1829 X	548	-0-	-1281	-0-	548 3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3	N	-0-		-0-
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-		-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3	N	-0-		-0-
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3	N	-0-		-0-
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3	N	-0-		-0-
*01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589	
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608	
08	1178 X	861	-0-	-317	-0-	861	3	N	-0-		-0-
09	930 N	733	-0-	-197	-0-	733	3	N	-0-		-0-
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3	N	-0-		-0-
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	4402	-0-	1302	-0-	4402	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	5784	-0-	2684	-0-	5784	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564	
08	8277 X	7005	-0-	-1272	-0-	7005	3	N	-0-		-0-
09	8010 X	5724	-0-	-2286	-0-	5724	3	N	-0-		-0-
10	7967 X	7824	-0-	-143	-0-	7824	3	N	-0-		-0-
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3	N	-0-		-0-
12	7719 X	7343	-0-	-376	-0-	7343	3	N	-0-		-0-
01	7812 X	7128	-0-	-684	-0-	7128	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587	
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7715 - 7769	
08	2449 X	1141	-0-	-1308	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3	N	-0-		-0-
10	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3	N	-0-		-0-
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3	N	-0-		-0-
12	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	3	N	-0-		-0-
*01	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7579 - 7593	
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		-0-
09	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	3	N	-0-		-0-
10	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	3	N	-0-		-0-
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	703	3	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 22		WELL #:		1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816				
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
*01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3		N	-0-			-0-
09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3		N	-0-			-0-
10	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3		N	-0-			-0-
11	8970	X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3		N	-0-			-0-
12	9517	X	9516	-0-	-1	-0-	9516	3		N	-0-			-0-
01	9827	X	9394	-0-	-433	-0-	9394	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586				
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3		N	-0-			-0-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3		N	-0-			-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
*01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30		WELL #:		1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447				
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845				
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7316 - 7527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
08		335 N	335	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
*01		331 N	331	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908	
08		802 N	802	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	981	3		N	-0-		-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
*01		831 N	831	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
08		4061 X	3756	-0-	-305	3756	3		N	-0-		-0-
09		3930 X	3765	-0-	-165	3765	3		N	-0-		-0-
10		4030 X	3303	-0-	-727	3303	3		N	-0-		-0-
11		3840 X	1526	-0-	-2314	1526	3		N	-0-		-0-
12		3968 X	1300	-0-	-2668	1300	3		N	-0-		-0-
01		3906 X	1222	-0-	-2684	1222	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
08		1334 N	1334	-0-	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
09		1303 N	1303	-0-	-0-	1303	3		N	-0-		-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0-	1275	3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1169	-0-	-121	1169	3		N	-0-		-0-
12		1333 N	1093	-0-	-240	1093	3		N	-0-		-0-
01		1271 N	599	-0-	-672	599	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645	
08		112 N	112	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
*01		103 N	103	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2573 X	2432	-0-	-141	-0-	2432 3		N	-0-		-0-
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
10	2728 X	2270	-0-	-458	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
11	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	2320 3		N	-0-		-0-
12	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
01	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	2001 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655	
08	6448 X	6036	-0-	-412	-0-	6036 3		N	-0-		-0-
09	6090 X	5991	-0-	-99	-0-	5991 3		N	-0-		-0-
10	6262 X	6041	-0-	-221	-0-	6041 3		N	-0-		-0-
11	6060 X	6017	-0-	-43	-0-	6017 3		N	-0-		-0-
12	6262 X	5723	-0-	-539	-0-	5723 3		N	-0-		-0-
01	6200 X	4775	-0-	-1425	-0-	4775 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486	
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687	
08	2418 N	1748	-0-	-670	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
09	2250 N	1165	-0-	-1085	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
10	2418 N	1304	-0-	-1114	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
11	1680 N	813	-0-	-867	-0-	813 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364	
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-		-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 3		N	-0-		-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736	
08	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826	
08	3751 X	2624	-0-	-1127	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3		N	-0-		-0-
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 3		N	-0-		-0-
11	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	3834 3		N	-0-		-0-
12	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521 3		N	-0-		-0-
01	4185 X	3630	-0-	-555	-0-	3630 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8278 -	8684
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-	
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3		N	-0-			-0-	
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-	
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-			-0-	
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 -	8816
08	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170 3		N	-0-			-0-	
09	3360 X	2940	-0-	-420	-0-	2940 3		N	-0-			-0-	
10	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	2960 3		N	-0-			-0-	
11	3180 X	2707	-0-	-473	-0-	2707 3		N	-0-			-0-	
12	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	3139 3		N	-0-			-0-	
01	3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 -	8332
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 3		N	-0-			-0-	
09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 3		N	-0-			-0-	
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 3		N	-0-			-0-	
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 3		N	-0-			-0-	
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 3		N	-0-			-0-	
*01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7704 -	8314
08	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	1071 3		N	-0-			-0-	
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-	
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-	
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			-0-	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-	
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 -	8738
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-			-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7540 -	7558
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-			-0-	
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		N	-0-			-0-	
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3		N	-0-			-0-	
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3		N	-0-			-0-	
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-			-0-	
*01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 -	8706
08	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 3		N	-0-			-0-	
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3		N	-0-			-0-	
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3		N	-0-			-0-	
11	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3		N	-0-			-0-	
12	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3		N	-0-			-0-	
*01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 3		N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2790 X	2584	-0-	-206	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3		N	-0-		-0-
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		N	-0-		-0-
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
01		4619 X	2973	-0-	-1646	-0-	2973 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7278 - 7368	
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-		-0-
09		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-		-0-
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
11		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
12		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-		-0-
*01		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7260 - 7850	
08		4340 X	3714	-0-	-626	-0-	3714 3		N	-0-		-0-
09		4200 X	3554	-0-	-646	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
10		4340 X	3882	-0-	-458	-0-	3882 3		N	-0-		-0-
11		3810 X	3749	-0-	-61	-0-	3749 3		N	-0-		-0-
12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3		N	-0-		-0-
*01		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873	
08		1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
12		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
*01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339	
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-		-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-		-0-
12		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-		-0-
01		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
08		2542 N	2429	-0-	-113	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
09		2430 N	2325	-0-	-105	-0-	2325 3		N	-0-		-0-
10		2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2482 3		N	-0-		-0-
11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-		-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-		-0-
01		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2455 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8072 -	8672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
*01		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7219 -	7332
08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-			-0-
09		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		N	-0-			-0-
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
11		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
*01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7320 -	7406
08		2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
09		2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2738 3		N	-0-			-0-
10		2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
11		2790 X	2356	-0-	-434	-0-	2356 3		N	-0-			-0-
12		2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
01		2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735 3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8247 -	8500
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7258 -	7261
08		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7181 -	7280
08		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
09		2940 N	2296	-0-	-644	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
10		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-			-0-
01		2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 -	7964
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989 3		N	-0-		-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		2085 3		N	-0-		-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 3		N	-0-		-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994 3		N	-0-		-0-
12	2139 N	1970	-0-	-169	-0-		1970 3		N	-0-		-0-
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-		1864 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478	
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502 3		N	-0-		-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	615	-0-	-532	-0-		615 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	857	-0-	-253	-0-		857 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	802	-0-	-345	-0-		802 3		N	-0-		-0-
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300	
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-		1466 3		N	-0-		-0-
09	1470 N	1417	-0-	-53	-0-		1417 3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-		1444 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1380	-0-	-30	-0-		1380 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1384	-0-	-73	-0-		1384 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1366	-0-	-91	-0-		1366 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408	
08	341 N	261	-0-	-80	-0-		261 3		N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579 3		N	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 3		N	-0-		-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 3		N	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 3		N	-0-		-0-
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384	
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		3480 3		N	-0-		-0-
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		3486 3		N	-0-		-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3575 3		N	-0-		-0-
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		3584 3		N	-0-		-0-
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		3231 3		N	-0-		-0-
*01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		2954 3		N	-0-		-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		N	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062	
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 3		N	-0-			-0-
01	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479	
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
10	2759 N	2314	-0-	-445	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
11	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2240	-0-	-85	-0-	2240 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7392	
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-			-0-
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3		N	-0-			-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3		N	-0-			-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3		N	-0-			-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-			-0-
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8124 - 8266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 8370 - 8655	
08	3131 X	2315	-0-	-816	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
09	2940 X	2256	-0-	-684	-0-	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2340	-0-	-605	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		-0-
11	2670 X	2280	-0-	-390	-0-	-0-	2280	3	N	-0-		-0-
12	2573 X	2320	-0-	-253	-0-	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
01	2325 X	2166	-0-	-159	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7236 - 7349	
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4254	3	N	-0-		-0-
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	5012	3	N	-0-		-0-
10	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	5083	3	N	-0-		-0-
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	4891	3	N	-0-		-0-
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	3	N	-0-		-0-
*01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	4960	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8096 - 8790	
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7197 - 8692	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-		-0-
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	3	N	-0-		-0-
10	3689 X	2862	-0-	-827	-0-	-0-	2862	3	N	-0-		-0-
11	3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
12	3689 X	2660	-0-	-1029	-0-	-0-	2660	3	N	-0-		-0-
01	3441 X	1689	-0-	-1752	-0-	-0-	1689	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8024 - 8706	
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-		-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-		-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8087 - 8659	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
12	558 N	421	-0-	-137	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
01	558 N	53	-0-	-505	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8208 - 8648
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7338 - 7434
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3	N	-0-	-0-	-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110 - 8746
08	4743	X	3279	-0-	-1464	-0-	3279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4590	X	3150	-0-	-1440	-0-	3150	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3999	X	3312	-0-	-687	-0-	3312	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8091 - 8478
08	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3900	X	3703	-0-	-197	-0-	3703	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3850	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3900	X	3509	-0-	-391	-0-	3509	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	3516	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8034 - 8694
08	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 - 7394
08	0	A	4186	-0-	4186	124624	4186	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	A	4011	-0-	4011	128635	4011	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	A	4279	-0-	4279	132914	4279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	A	3909	-0-	3909	136823	3909	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	A	3926	-0-	3926	140749	3926	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	A	3854	-0-	3854	144603	3854	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8077 - 8798
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611 3		N	-0-		-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
12		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631 3		N	-0-		-0-
01		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
08		341 N	236	-0-	-105	-0-	236 3		N	-0-		-0-
09		300 N	78	-0-	-222	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10		279 N	106	-0-	-173	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		240 N	99	-0-	-141	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
08		3038 X	2733	-0-	-305	-0-	2733 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2525	-0-	-295	-0-	2525 3		N	-0-		-0-
10		2635 X	2491	-0-	-144	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
11		2640 X	2391	-0-	-249	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
12		2728 X	2441	-0-	-287	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
01		2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2428 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
*01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-		-0-
09		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-		-0-
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		N	-0-		-0-
11		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
12		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
*01		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
08		3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798 3		N	-0-		-0-
09		3420 X	2701	-0-	-719	-0-	2701 3		N	-0-		-0-
10		3162 X	2673	-0-	-489	-0-	2673 3		N	-0-		-0-
11		2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665 3		N	-0-		-0-
12		2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
01		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	2616 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
08		3906 X	3835	-0-	-71	-0-	3835 3		N	-0-		-0-
09		3780 X	3537	-0-	-243	-0-	3537 3		N	-0-		-0-
10		3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365 3		N	-0-		-0-
11		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166 3		N	-0-		-0-
12		3844 X	3186	-0-	-658	-0-	3186 3		N	-0-		-0-
01		3844 X	3165	-0-	-679	-0-	3165 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 12		WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762			
08	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	2004	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	2003	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 6		RRCID -> 158115		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021											

TRAWICK GU 5		WELL #: 6		RRCID -> 158392		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275			
08	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	3191	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	1972	-0-	-1345	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2595	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	2271	-0-	-922	-0-	2271	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 4		RRCID -> 158626		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 5		RRCID -> 159124		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2021											

TRAWICK GU 16		WELL #: 6		RRCID -> 159353		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022											

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489							
08	1550 N	933	-0-	-617	-0-	933	3					N	-0-					-0-
09	1170 N	861	-0-	-309	-0-	861	3					N	-0-					-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3					N	-0-					-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3					N	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3					N	-0-					-0-
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684	3					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633							
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3					N	-0-					-0-
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3					N	-0-					-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3					N	-0-					-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3					N	-0-					-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3					N	-0-					-0-
*01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3		N	-0-	-0-	
09	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3		N	-0-	-0-	
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-	-0-	
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-	-0-	
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-	-0-	
01	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544	
08	6510 X	5053	-0-	-1457	-0-	5053	3		N	-0-	-0-	
09	6300 X	4662	-0-	-1638	-0-	4662	3		N	-0-	-0-	
10	5921 X	4598	-0-	-1323	-0-	4598	3		N	-0-	-0-	
11	5460 X	4409	-0-	-1051	-0-	4409	3		N	-0-	-0-	
12	5332 X	4183	-0-	-1149	-0-	4183	3		N	-0-	-0-	
01	5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700	
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-	-0-	
09	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1502	3		N	-0-	-0-	
10	1767 N	1132	-0-	-635	-0-	1132	3		N	-0-	-0-	
11	1710 N	1261	-0-	-449	-0-	1261	3		N	-0-	-0-	
12	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	1116	3		N	-0-	-0-	
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-	-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-	
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940		
08		4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3	N	-0-		-0-
09		4170	X	3909	-0-	-261	-0-	3909	3	N	-0-		-0-
10		4247	X	4012	-0-	-235	-0-	4012	3	N	-0-		-0-
11		4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	3	N	-0-		-0-
12		4123	X	3898	-0-	-225	-0-	3898	3	N	-0-		-0-
01		4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530		
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950		
08		411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
09		405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
10		403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11		420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12		434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01		403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798		
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703		
08		3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3	N	-0-		-0-
09		3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	3	N	-0-		-0-
10		3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3	N	-0-		-0-
11		3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3	N	-0-		-0-
12		3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3	N	-0-		-0-
*01		3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3	N	-0-		-0-
TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060		
08		1395	N	21	-0-	-1374	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09		1350	N	451	-0-	-899	-0-	451	3	N	-0-		-0-
10		527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11		1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
12		1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
*01		1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292		
08	2635 N	2515	-0-	-120	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		-0-	
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	3	N	-0-		-0-	
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-		-0-	
11	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	-0-	2368	3	N	-0-		-0-	
12	2697 N	2366	-0-	-331	-0-	-0-	2366	3	N	-0-		-0-	
01	2604 N	2294	-0-	-310	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		-0-	
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304		
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-		-0-	
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		-0-	
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-		-0-	
11	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	-0-	1777	3	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1716	-0-	-268	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	-0-	1555	3	N	-0-		-0-	
TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590		
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-	
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-		-0-	
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-	
12	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-	
*01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF. 7555 - 7960	
08	7750 X	3510	-0-	-4240	-0-	3510	3	N	-0-			-0-
09	7500 X	1354	-0-	-6146	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	1074	-0-	-6428	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
11	6570 X	951	-0-	-5619	-0-	951	3	N	-0-			-0-
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3	N	-0-			-0-
*01	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813	
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3	N	-0-			-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-			-0-
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3	N	-0-			-0-
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3	N	-0-			-0-
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377	
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004	
08	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1496	-0-	-274	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1122	-0-	-428	-0-	1122	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327	
08	6975 X	4494	-0-	-2481	-0-	4494	3	N	-0-			-0-
09	5700 X	3707	-0-	-1993	-0-	3707	3	N	-0-			-0-
10	5735 X	3655	-0-	-2080	-0-	3655	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	3597	-0-	-1593	-0-	3597	3	N	-0-			-0-
12	4929 X	3760	-0-	-1169	-0-	3760	3	N	-0-			-0-
*01	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743	
08	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1878	-0-	-72	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7800 - 10200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4805 X	4150	-0-	-655	-0-	4150	3		N	-0-		-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3		N	-0-		-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-		-0-
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		N	-0-		-0-
12	4247 X	4183	-0-	-64	-0-	4183	3		N	-0-		-0-
01	4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH		7405 PERF. 7290 - 7310		
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-		-0-
09	2520 N	2516	-0-	-4	-0-	2516	3		N	-0-		-0-
10	2604 N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3		N	-0-		-0-
11	2610 N	2415	-0-	-195	-0-	2415	3		N	-0-		-0-
12	2604 N	2416	-0-	-188	-0-	2416	3		N	-0-		-0-
01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2468	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 9H		RRCID -> 196440		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6289 - 11082		
08	3720 X	3042	-0-	-678	-0-	3042	3		N	-0-		-0-
09	3540 X	3213	-0-	-327	-0-	3213	3		N	-0-		-0-
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3		N	-0-		-0-
11	3240 X	2563	-0-	-677	-0-	2563	3		N	-0-		-0-
12	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3		N	-0-		-0-
01	3317 X	2996	-0-	-321	-0-	2996	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 6H		RRCID -> 202364		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH		7392 PERF. 7520 - 11909		
08	3286 X	2297	-0-	-989	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
09	3060 X	1238	-0-	-1822	-0-	1238	3		N	-0-		-0-
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-		-0-
11	3060 X	2709	-0-	-351	-0-	2709	3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684	3		N	-0-		-0-
01	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 7H		RRCID -> 202370		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH		7404 PERF. 7750 - 11558		
08	7409 X	6558	-0-	-851	-0-	6558	3		N	-0-		-0-
09	7080 X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3		N	-0-		-0-
10	7347 X	7015	-0-	-332	-0-	7015	3		N	-0-		-0-
11	7110 X	6942	-0-	-168	-0-	6942	3		N	-0-		-0-
12	7347 X	6626	-0-	-721	-0-	6626	3		N	-0-		-0-
01	7316 X	6842	-0-	-474	-0-	6842	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 5H		RRCID -> 202372		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH		7570 PERF. 7638 - 10468		
08	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1355	-0-	-325	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
10	1643 N	931	-0-	-712	-0-	931	3		N	-0-		-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-		-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 6H		RRCID -> 202701		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH		7370 PERF. 7637 - 11536		
08	6479 X	5506	-0-	-973	-0-	5506	3		N	-0-		-0-
09	5940 X	5294	-0-	-646	-0-	5294	3		N	-0-		-0-
10	6014 X	5330	-0-	-684	-0-	5330	3		N	-0-		-0-
11	5670 X	5594	-0-	-76	-0-	5594	3		N	-0-		-0-
12	5704 X	5610	-0-	-94	-0-	5610	3		N	-0-		-0-
*01	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
09	1980 N	1608	-0-	-372	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
10	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
*01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 8132 - 11404	
08	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	3		N	-0-		-0-
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3		N	-0-		-0-
10	899 N	497	-0-	-402	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-		-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3		N	-0-		-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.10248 - 11298	
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-		-0-
09	1950 N	1438	-0-	-512	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
10	1984 N	1032	-0-	-952	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
11	2010 N	837	-0-	-1173	-0-	837	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3		N	-0-		-0-
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-		-0-
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3		N	-0-		-0-
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3		N	-0-		-0-
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3		N	-0-		-0-
10	4247 X	3490	-0-	-757	-0-	3490	3		N	-0-		-0-
11	4110 X	3231	-0-	-879	-0-	3231	3		N	-0-		-0-
12	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	3		N	-0-		-0-
01	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	3569	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624	
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-		-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-		-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-		-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-		-0-
*01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708	
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912	3		N	-0-		-0-
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	773	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	740	-0-	-345	-0-	740	3		N	-0-		-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3		N	-0-		-0-
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2728 X	2684	-0-	-44	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
09		2640 N	2434	-0-	-206	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
10		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-		-0-
11		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	N	-0-		-0-
12		2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396	3	N	-0-		-0-
01		2945 N	2466	-0-	-479	-0-	2466	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707	
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-		-0-
09		2550 N	2459	-0-	-91	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
11		2640 N	2442	-0-	-198	-0-	2442	3	N	-0-		-0-
12		2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
01		2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2342	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076	
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
01		682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602	
08		2573 N	1982	-0-	-591	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-		-0-
10		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-		-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		-0-
12		2573 N	2450	-0-	-123	-0-	2450	3	N	-0-		-0-
01		2418 N	2292	-0-	-126	-0-	2292	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
08		868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3	N	-0-		-0-
09		870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-		-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		-0-
12		868 N	812	-0-	-56	-0-	812	3	N	-0-		-0-
01		899 N	748	-0-	-151	-0-	748	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7300 - 7973	
08		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09		270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3	N	-0-		-0-
10		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3	N	-0-		-0-
11		240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877	
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3	N	-0-		-0-
09		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3	N	-0-		-0-
10		5022 X	3158	-0-	-1864	-0-	3158	3	N	-0-		-0-
11		5100 X	1878	-0-	-3222	-0-	1878	3	N	-0-		-0-
12		5270 X	3665	-0-	-1605	-0-	3665	3	N	-0-		-0-
01		5270 X	4100	-0-	-1170	-0-	4100	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		8959 X	8649	-0-	-310	-0-	8649	3	N	-0-		-0-
09		8610 X	8328	-0-	-282	-0-	8328	3	N	-0-		-0-
10		8866 X	8748	-0-	-118	-0-	8748	3	N	-0-		-0-
11		8550 X	8504	-0-	-46	-0-	8504	3	N	-0-		-0-
12		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3	N	-0-		-0-
01		8742 X	8650	-0-	-92	-0-	8650	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
08		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	N	-0-		-0-
09		5400 X	5284	-0-	-116	-0-	5284	3	N	-0-		-0-
10		5394 X	5379	-0-	-15	-0-	5379	3	N	-0-		-0-
11		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3	N	-0-		-0-
12		5673 X	5431	-0-	-242	-0-	5431	3	N	-0-		-0-
01		5673 X	5472	-0-	-201	-0-	5472	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
08		7099 X	6459	-0-	-640	-0-	6459	3	N	-0-		-0-
09		6690 X	5789	-0-	-901	-0-	5789	3	N	-0-		-0-
10		6882 X	6430	-0-	-452	-0-	6430	3	N	-0-		-0-
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3	N	-0-		-0-
12		6448 X	6079	-0-	-369	-0-	6079	3	N	-0-		-0-
01		6448 X	6128	-0-	-320	-0-	6128	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 8012 - 12665	
08		1829 N	1235	-0-	-594	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
09		1590 N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
10		1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
*01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 - 11472	
08		3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
09		3480 X	3268	-0-	-212	-0-	3268	3	N	-0-		-0-
10		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502	3	N	-0-		-0-
11		3450 X	3253	-0-	-197	-0-	3253	3	N	-0-		-0-
12		3565 X	3130	-0-	-435	-0-	3130	3	N	-0-		-0-
01		3503 X	3237	-0-	-266	-0-	3237	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 - 10935	
08		4743 X	4492	-0-	-251	-0-	4492	3	N	-0-		-0-
09		4560 X	4289	-0-	-271	-0-	4289	3	N	-0-		-0-
10		4650 X	4417	-0-	-233	-0-	4417	3	N	-0-		-0-
11		4380 X	4217	-0-	-163	-0-	4217	3	N	-0-		-0-
12		4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3	N	-0-		-0-
01		4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766	
08		3813 X	2859	-0-	-954	-0-	2859	3	N	-0-		-0-
09		3600 X	2508	-0-	-1092	-0-	2508	3	N	-0-		-0-
10		3720 X	3208	-0-	-512	-0-	3208	3	N	-0-		-0-
11		3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514	3	N	-0-		-0-
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-		-0-
*01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 - 8830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796
08	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	6273	3	N	-0-		-0-
09	6480 X	6261	-0-	-219	-0-	6261	3	N	-0-		-0-
10	6696 X	6109	-0-	-587	-0-	6109	3	N	-0-		-0-
11	6450 X	5814	-0-	-636	-0-	5814	3	N	-0-		-0-
12	6479 X	6268	-0-	-211	-0-	6268	3	N	-0-		-0-
01	6479 X	5977	-0-	-502	-0-	5977	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569
08	7812 X	6845	-0-	-967	-0-	6845	3	N	-0-		-0-
09	7560 X	6965	-0-	-595	-0-	6965	3	N	-0-		-0-
10	7595 X	6625	-0-	-970	-0-	6625	3	N	-0-		-0-
11	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3	N	-0-		-0-
12	7192 X	6744	-0-	-448	-0-	6744	3	N	-0-		-0-
*01	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	1895	3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
*01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032
08	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	3	N	-0-		-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
*01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3	N	-0-		-0-
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3	N	-0-		-0-
10	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	4782	3	N	-0-		-0-
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-		-0-
12	5022 X	4825	-0-	-197	-0-	4825	3	N	-0-		-0-
01	5022 X	4561	-0-	-461	-0-	4561	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 -	8716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	441	-0-	-148	-0-	441 3	N	-0-			-0-
09		540 N	444	-0-	-96	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3	N	-0-			-0-
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3	N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 -	8216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 -	8800
08		4836 X	3790	-0-	-1046	-0-	3790 3	N	-0-			-0-
09		4470 X	4067	-0-	-403	-0-	4067 3	N	-0-			-0-
10		4402 X	4204	-0-	-198	-0-	4204 3	N	-0-			-0-
11		4260 X	4055	-0-	-205	-0-	4055 3	N	-0-			-0-
12		4340 X	4147	-0-	-193	-0-	4147 3	N	-0-			-0-
01		4216 X	4099	-0-	-117	-0-	4099 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 -	7821
08		6262 X	5464	-0-	-798	-0-	5464 3	N	-0-			-0-
09		6000 X	5187	-0-	-813	-0-	5187 3	N	-0-			-0-
10		6138 X	5335	-0-	-803	-0-	5335 3	N	-0-			-0-
11		5490 X	5161	-0-	-329	-0-	5161 3	N	-0-			-0-
12		5487 X	5237	-0-	-250	-0-	5237 3	N	-0-			-0-
01		5456 X	5284	-0-	-172	-0-	5284 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 -	7950
08		2852 X	2575	-0-	-277	-0-	2575 3	N	-0-			-0-
09		2580 X	2496	-0-	-84	-0-	2496 3	N	-0-			-0-
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-			-0-
11		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-			-0-
12		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-			-0-
*01		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 -	8655
08		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-			-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
12		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 -	8792
08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3	N	-0-			-0-
09		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3	N	-0-			-0-
10		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3	N	-0-			-0-
11		3240 X	3236	-0-	-4	-0-	3236 3	N	-0-			-0-
12		3348 X	3298	-0-	-50	-0-	3298 3	N	-0-			-0-
01		3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3275 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7223	X	6160	-0-	-1063	-0-	6160	3	N	-0-	-0-
09	6990	X	5792	-0-	-1198	-0-	5792	3	N	-0-	-0-
10	7161	X	5922	-0-	-1239	-0-	5922	3	N	-0-	-0-
11	6780	X	5739	-0-	-1041	-0-	5739	3	N	-0-	-0-
12	6696	X	5941	-0-	-755	-0-	5941	3	N	-0-	-0-
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878	
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	N	-0-	-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3	N	-0-	-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3	N	-0-	-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3	N	-0-	-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-	-0-
*01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765	
08	9920	X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	3	N	-0-	-0-
09	9600	X	7621	-0-	-1979	-0-	7621	3	N	-0-	-0-
10	9889	X	7162	-0-	-2727	-0-	7162	3	N	-0-	-0-
11	9570	X	5229	-0-	-4341	-0-	5229	3	N	-0-	-0-
12	9703	X	6396	-0-	-3307	-0-	6396	3	N	-0-	-0-
01	8742	X	8364	-0-	-378	-0-	8364	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621	
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3	N	-0-	-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3	N	-0-	-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	3	N	-0-	-0-
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3	N	-0-	-0-
12	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	3	N	-0-	-0-
01	6634	X	6355	-0-	-279	-0-	6355	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885	
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-
09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3	N	-0-	-0-
10	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	3	N	-0-	-0-
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	3	N	-0-	-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-	-0-
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638	
08	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	3377	3	N	-0-	-0-
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	3303	3	N	-0-	-0-
10	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3316	3	N	-0-	-0-
11	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3	N	-0-	-0-
12	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3	N	-0-	-0-
01	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3321	3	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658	
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3	N	-0-	-0-
09	3240	X	2965	-0-	-275	-0-	2965	3	N	-0-	-0-
10	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	3	N	-0-	-0-
11	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	3059	3	N	-0-	-0-
12	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	3	N	-0-	-0-
01	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3015	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8085 -	8914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3184	-0-	84	84	3184	3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3062	-0-	-38	46	3062	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7308 -	8839
08		7750 X	5310	-0-	-2440	-0-	5310	3	N	-0-			-0-
09		7380 X	5133	-0-	-2247	-0-	5133	3	N	-0-			-0-
10		7285 X	5570	-0-	-1715	-0-	5570	3	N	-0-			-0-
11		6840 X	5438	-0-	-1402	-0-	5438	3	N	-0-			-0-
12		7068 X	5393	-0-	-1675	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
01		5580 X	5170	-0-	-410	-0-	5170	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8048 -	8510
08		5053 X	4390	-0-	-663	-0-	4390	3	N	-0-			-0-
09		4860 X	4191	-0-	-669	-0-	4191	3	N	-0-			-0-
10		4805 X	4365	-0-	-440	-0-	4365	3	N	-0-			-0-
11		4440 X	4202	-0-	-238	-0-	4202	3	N	-0-			-0-
12		4495 X	4226	-0-	-269	-0-	4226	3	N	-0-			-0-
01		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8225 -	8866
08		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
09		2130 N	887	-0-	-1243	-0-	887	3	N	-0-			-0-
10		2201 N	1564	-0-	-637	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
11		2100 N	370	-0-	-1730	-0-	370	3	N	-0-			-0-
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8055 -	8809
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3	N	-0-			-0-
11		990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	3	N	-0-			-0-
01		992 N	435	-0-	-557	-0-	435	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	7486 -	8794
08		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
09		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
10		3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	199	-0-	-2801	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12		3100 X	793	-0-	-2307	-0-	793	3	N	-0-			-0-
*01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF.	7208 -	8757
08		4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	3	N	-0-			-0-
09		3990 X	3811	-0-	-179	-0-	3811	3	N	-0-			-0-
10		4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3	N	-0-			-0-
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3	N	-0-			-0-
12		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
01		3968 X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7967 X	7617	-0-	-350	-0-	7617	3	N	-0-			-0-
09	7650 X	7458	-0-	-192	-0-	7458	3	N	-0-			-0-
10	7843 X	7830	-0-	-13	-0-	7830	3	N	-0-			-0-
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3	N	-0-			-0-
12	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3	N	-0-			-0-
*01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680	
08	4495 X	4214	-0-	-281	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	4083	-0-	-207	-0-	4083	3	N	-0-			-0-
10	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	4326	3	N	-0-			-0-
11	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
12	4371 X	3942	-0-	-429	-0-	3942	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676	
08	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
09	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3	N	-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738	
08	4340 X	3474	-0-	-866	-0-	3474	3	N	-0-			-0-
09	4200 X	3586	-0-	-614	-0-	3586	3	N	-0-			-0-
10	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3	N	-0-			-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3	N	-0-			-0-
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-			-0-
*01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645	
08	6138 X	5583	-0-	-555	-0-	5583	3	N	-0-			-0-
09	5880 X	5393	-0-	-487	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
10	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5555	-0-	-145	-0-	5555	3	N	-0-			-0-
12	5735 X	5710	-0-	-25	-0-	5710	3	N	-0-			-0-
01	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	5380	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717	
08	5549 X	5010	-0-	-539	-0-	5010	3	N	-0-			-0-
09	5280 X	4823	-0-	-457	-0-	4823	3	N	-0-			-0-
10	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	4958	3	N	-0-			-0-
11	4980 X	4609	-0-	-371	-0-	4609	3	N	-0-			-0-
12	5053 X	4959	-0-	-94	-0-	4959	3	N	-0-			-0-
01	5022 X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-

 TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-				-0-
09		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-				-0-
10		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-				-0-
11		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-				-0-
12		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-				-0-
01		5642 X	5055	-0-	-587	-0-	5055	3			N	-0-				-0-

 NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

08		2077 N	1223	-0-	-854	-0-	76	1	1147	2	N	-0-				83
09		1770 N	1680	-0-	-90	-0-	98	1	1582	2	N	-0-				83
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	101	1	1718	2	N	49				132
							54	9								
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1868	2	N	-0-				132
12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	120	1	2072	2	N	-0-				132
*01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	2	N	-0-				132

 TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

08		1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	3			N	-0-				-0-
09		1170 N	369	-0-	-801	-0-	369	3			N	-0-				-0-
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-				-0-
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-				-0-
01		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	3			N	-0-				-0-

 TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

08		4092 X	3651	-0-	-441	-0-	3651	3			N	-0-				-0-
09		3960 X	3524	-0-	-436	-0-	3524	3			N	-0-				-0-
10		3968 X	3649	-0-	-319	-0-	3649	3			N	-0-				-0-
11		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-				-0-
12		3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3504	3			N	-0-				-0-
01		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	3			N	-0-				-0-

 TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-				-0-
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-				-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-				-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
01		713 N	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-				-0-

 TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

08		3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	3			N	-0-				-0-
09		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-				-0-
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-				-0-
11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-				-0-
12		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	3			N	-0-				-0-
*01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF. 7350 -	8021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574 3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 -	8612
08	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
09	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3876	-0-	-712	-0-	3876 3	N	-0-			-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3	N	-0-			-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 -	8360
08	2418	X	1898	-0-	-520	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
10	2170	X	1813	-0-	-357	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
11	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
12	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
01	1891	X	1516	-0-	-375	-0-	1516 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 -	8671
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 -	8653
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	911 3	N	-0-			-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-			-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939 3	N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-			-0-
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895 3	N	-0-			-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 -	8676
08	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	6126 3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	5716 3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5325	-0-	-751	-0-	5325 3	N	-0-			-0-
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 3	N	-0-			-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208 3	N	-0-			-0-
01	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	6092 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 -	8480
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-			-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-			-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7420 -	8707
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	3	N	-0-			-0-	
09	4950 X	3675	-0-	-1275	-0-	3675	3	N	-0-			-0-	
10	5022 X	3760	-0-	-1262	-0-	3760	3	N	-0-			-0-	
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3	N	-0-			-0-	
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3	N	-0-			-0-	
*01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7666 -	7878
08	3503 X	2728	-0-	-775	-0-	2728	3	N	-0-			-0-	
09	3330 X	2769	-0-	-561	-0-	2769	3	N	-0-			-0-	
10	3441 X	2885	-0-	-556	-0-	2885	3	N	-0-			-0-	
11	3300 X	2788	-0-	-512	-0-	2788	3	N	-0-			-0-	
12	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	2945	3	N	-0-			-0-	
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8084 -	8641
08	3379 X	1718	-0-	-1661	-0-	1718	3	N	-0-			-0-	
09	3210 X	1568	-0-	-1642	-0-	1568	3	N	-0-			-0-	
10	2852 X	2005	-0-	-847	-0-	2005	3	N	-0-			-0-	
11	2400 X	2384	-0-	-16	-0-	2384	3	N	-0-			-0-	
12	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-	
*01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7701 -	8012
08	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1299	3	N	-0-			-0-	
09	1440 N	266	-0-	-1174	-0-	266	3	N	-0-			-0-	
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3	N	-0-			-0-	
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-			-0-	
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-			-0-	
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	7333 -	8727
08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3	N	-0-			-0-	
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-			-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-	
12	1674 N	1238	-0-	-436	-0-	1238	3	N	-0-			-0-	
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7815 -	8739
08	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3	N	-0-			-0-	
09	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2705	3	N	-0-			-0-	
10	3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3	N	-0-			-0-	
11	2880 X	2805	-0-	-75	-0-	2805	3	N	-0-			-0-	
12	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	3	N	-0-			-0-	
01	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	2568	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7309 -	8761
08	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3	N	-0-			-0-	
09	3390 X	3001	-0-	-389	-0-	3001	3	N	-0-			-0-	
10	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2826	3	N	-0-			-0-	
11	3210 X	2833	-0-	-377	-0-	2833	3	N	-0-			-0-	
12	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	3	N	-0-			-0-	
01	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857	3	N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 - 7978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 8401 - 8495	
08	3069 X	2264	-0-	-805	-0-	2264	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2970 X	2259	-0-	-711	-0-	2259	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2520 X	2007	-0-	-513	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2480 X	1995	-0-	-485	-0-	1995	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2325 X	2005	-0-	-320	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672	
08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194	
08	5828 X	5372	-0-	-456	-0-	5372	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5520 X	5184	-0-	-336	-0-	5184	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5363 X	5300	-0-	-63	-0-	5300	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5363 X	5315	-0-	-48	-0-	5315	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744	
08	3100 N	5496	-0-	2396	2396	5496	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	4862	-0-	1862	4258	4862	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	4504	-0-	1404	5662	4504	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	9996 X	4334	-0-	-5662	-0-	4334	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	242744	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7968 - 8690	
08	4588 X	4204	-0-	-384	-0-	4204	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4410 X	4169	-0-	-241	-0-	4169	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4495 X	4310	-0-	-185	-0-	4310	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4309 X	4241	-0-	-68	-0-	4241	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		10	RRCID ->	242978	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7792 - 8729	
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1530 N	574	-0-	-956	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2387 N	415	-0-	-1972	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2077 N	517	-0-	-1560	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8395 -	8462		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	3		N	-0-			-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-		59	3		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-			-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-		44	3		N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	8505 -	8625		
08	1209	N	1144	-0-	-65	-0-		1144	3		N	-0-			-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3		N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3		N	-0-			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		2704	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3378	-0-	278	-0-	278	3378	3		N	-0-			-0-
*01	2791	N	2513	-0-	-278	-0-		2513	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8133 -	8726		
08	1240	N	959	-0-	-281	-0-		959	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-		1062	3		N	-0-			-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		1669	3		N	-0-			-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3		N	-0-			-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		1992	3		N	-0-			-0-
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-		2154	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8066 -	8526		
08	2077	N	1902	-0-	-175	-0-		1902	3		N	-0-			-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		2022	3		N	-0-			-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		1987	3		N	-0-			-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	3		N	-0-			-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		2126	3		N	-0-			-0-
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		2089	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7311 -	8724		
08	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-		6014	3		N	-0-			-0-
09	6900	X	5661	-0-	-1239	-0-		5661	3		N	-0-			-0-
10	7130	X	5625	-0-	-1505	-0-		5625	3		N	-0-			-0-
11	6900	X	6011	-0-	-889	-0-		6011	3		N	-0-			-0-
12	7037	X	5922	-0-	-1115	-0-		5922	3		N	-0-			-0-
*01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-		6358	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7754 -	8706		
08	279	N	277	-0-	-2	-0-		277	3		N	-0-			-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-		213	3		N	-0-			-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-		244	3		N	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-		267	3		N	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-			-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7644 -	8515		
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	3		N	-0-			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-		559	3		N	-0-			-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	3		N	-0-			-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3		N	-0-			-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 14		WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7342 - 8677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-		-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-		-0-
12		1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
01		2263 N	1696	-0-	-567	-0-	1696	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699	
08		3534 X	3428	-0-	-106	-0-	3428	3	N	-0-		-0-
09		3450 X	2422	-0-	-1028	-0-	2422	3	N	-0-		-0-
10		3565 X	1541	-0-	-2024	-0-	1541	3	N	-0-		-0-
11		3450 X	1272	-0-	-2178	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	N	-0-		-0-
*01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654	
08		4340 X	3996	-0-	-344	-0-	3996	3	N	-0-		-0-
09		4170 X	3847	-0-	-323	-0-	3847	3	N	-0-		-0-
10		4247 X	4003	-0-	-244	-0-	4003	3	N	-0-		-0-
11		3990 X	3832	-0-	-158	-0-	3832	3	N	-0-		-0-
12		3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	3	N	-0-		-0-
01		3999 X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 - 8701	
08		5797 X	2341	-0-	-3456	-0-	2341	3	N	-0-		-0-
09		5610 X	2632	-0-	-2978	-0-	2632	3	N	-0-		-0-
10		5797 X	1918	-0-	-3879	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
11		4620 X	2311	-0-	-2309	-0-	2311	3	N	-0-		-0-
12		3534 X	1652	-0-	-1882	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
01		2728 X	2013	-0-	-715	-0-	2013	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 - 8727	
08		2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	3	N	-0-		-0-
09		2580 X	2364	-0-	-216	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
10		2666 X	2408	-0-	-258	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
11		2520 X	2336	-0-	-184	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
12		2511 X	2150	-0-	-361	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
01		2480 X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 - 8635	
08		4743 X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3	N	-0-		-0-
09		4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4111	3	N	-0-		-0-
10		4588 X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3	N	-0-		-0-
11		4320 X	4009	-0-	-311	-0-	4009	3	N	-0-		-0-
12		4402 X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3	N	-0-		-0-
01		4371 X	3765	-0-	-606	-0-	3765	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 - 8702	
08		3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
09		2730 X	1606	-0-	-1124	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
10		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-		-0-
11		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-		-0-
12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-		-0-
*01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3				-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727	
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3				-0-
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3				-0-
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3				-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3				-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3				-0-
*01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3				-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736	
08	4526 X	3843	-0-	-683	-0-	3843	3				-0-
09	4350 X	3687	-0-	-663	-0-	3687	3				-0-
10	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	3924	3				-0-
11	4110 X	3897	-0-	-213	-0-	3897	3				-0-
12	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3805	3				-0-
*01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7284 - 8704	
08	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	2176	3				-0-
09	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	2009	3				-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3				-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3				-0-
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3				-0-
*01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3				-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8432 - 8485	
08	1891 N	1494	-0-	-397	-0-	1494	3				-0-
09	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	3				-0-
10	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1448	3				-0-
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3				-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3				-0-
*01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3				-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8160 - 8392	
08	3317 X	1261	-0-	-2056	-0-	1261	3				-0-
09	3030 X	1333	-0-	-1697	-0-	1333	3				-0-
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3				-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3				-0-
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3				-0-
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	3388	3				-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7833 - 8458	
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3				-0-
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3				-0-
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	3				-0-
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	786	3				-0-
12	930 N	528	-0-	-402	-0-	528	3				-0-
01	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 7257 - 8592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	4526	-0-	1526	1849	4526	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	4681	-0-	1581	3430	4681	3			N	-0-			-0-
11	6695 X	3265	-0-	-3430	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
01	1767 X	1514	-0-	-253	-0-	1514	3			N	-0-			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7906 - 8466				
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-			110
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			110
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	N	-0-			110
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-			110
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-			110
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			110

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 7736 - 8818				
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	903	-0-	-213	-0-	903	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 7305 - 8689				
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
09	2910 X	2877	-0-	-33	-0-	2877	3			N	-0-			-0-
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-			-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-			-0-
12	2976 N	2765	-0-	-211	-0-	2765	3			N	-0-			-0-
01	2976 N	1933	-0-	-1043	-0-	1933	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8066 - 8232				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	458	2	36	9	N	33			244
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	606	2	44	9	N	40	175	1	109
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	443	2	29	9	N	26			135
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	537	2	57	9	N	52			187
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	N	44			231
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	9	1	1	N	24	195	1	60
						26	9							

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7832 - 9348				
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-			104
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	21	1	340	2	N	-0-			104
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	10			114
						11	9							
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	23	1	391	2	N	-0-			114
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	20	1	344	2	N	-0-			114
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	24	1	419	2	N	-0-			114

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 7723 - 8310		
08	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7438 - 8838		
08	1333 N	789	-0-	-544	-0-	789	3	N	-0-			-0-
09	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	3	N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-			-0-
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	3	N	-0-			-0-
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #: 103		RRCID -> 257403		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 7508 - 8724		
08	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
09	3510 X	3006	-0-	-504	-0-	3006	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	2899	-0-	-728	-0-	2899	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	2739	-0-	-733	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 102		RRCID -> 257529		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7361 - 8446		
08	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 103		RRCID -> 260561		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7593 - 8129		
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-			-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3	N	-0-			-0-
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (RODESSA)			90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.			945936													
TRAWICK GU 4			WELL #:		1 U		RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6734 - 6770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRAWICK GU 10			WELL #:		1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAWICK GU 1			WELL #:		1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAWICK GU 2			WELL #:		2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748			
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1			WELL #:		2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415													
HUNT, LACY H. II			WELL #:		1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			42

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415														
HUNT, LACY		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895														
HAYTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765								
08	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1421	2	9	9	N	8					185
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	N	15					200
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16	174	1			42
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23					65
12	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1257	2	20	9	N	18					83
01	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1524	2	24	9	N	22					105

XTO ENERGY INC.		945936															
TEMPLE IND.		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A							
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-	
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-	
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-	
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-	
*01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-	

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395								
08	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	110	-0-	110	176	110	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	255	79	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	307	52	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	307	307				Y	-0-					-0-
*01	307 N	-0-	-0-	-307	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		252059														
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		252059														
		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059									
MS. JACKIE		WELL #:		2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7978 - 9662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3968 X	3182	-0-	-786	-0-	3130	2	52	9	N	47	63	
09	3840 X	2789	-0-	-1051	-0-	2748	2	41	9	N	37	100	
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3828	2	42	9	N	38	138	
*11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4010	2	19	9	N	17	155	
*12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3407	2	31	9	N	28	8	
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	8	

MS. JACKIE		WELL #:		3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	7838 - 9242
08	1333 X	23	-0-	-1310	-0-	23	2			N	-0-	153
09	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	6	2			N	-0-	153
10	1209 X	32	-0-	-1177	-0-	32	2			N	-0-	153
11	1170 X	115	-0-	-1055	-0-	115	2			N	-0-	153
*12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	153
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	153

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8514 - 9742
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

JACKSON TRUST UNIT		WELL #:			RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7975 - 9564
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016												

VARDEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8017 - 8736
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	53
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-	53
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-	53
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	53
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8630
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	130
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	130
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	130
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	130
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	130
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

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

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415								
HUNT, LACY				WELL #: 4	RRCID -> 228440	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10358	PERF. 8372	-		9608	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

HUNT, LACY				WELL #: 3 T	RRCID -> 228596	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8103	-		9996	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

HUNT, LACY				WELL #: 2	RRCID -> 229586	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8184	-		9155	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

HUNT, LACY				WELL #: 5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8173	-		9882	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936								
NE TRAWICK GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313	-		7502	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		91004 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		945936									
TRAWICK G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 205245		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	116 1	1763 2	Y	11		161
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	114 1	1837 2	Y	13		174
*10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	104 1	1775 2	Y	5	156 1	23
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	100 1	1699 2	Y	2		25
*12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	107 1	1840 2	Y	13		38
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	110 1	1923 2	Y	17		55

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 222521		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146		
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	78 1	1184 2	Y	-0-		1
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59 1	954 2	Y	1		2
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	67 1	1143 2	Y	-0-	2 1	-0-
*11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	52 1	883 2	Y	-0-		-0-
*12	1054 N	705	-0-	-349	-0-	39 1	666 2	Y	-0-		-0-
*01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	48 1	846 2	Y	-0-		-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
HENDERSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 244079		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974			TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144								
TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A	

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 -	2593

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10078 -	10242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 -	2560

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 -	8252

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
C. I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2535 -	2545

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)			91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
THRASH, AFTON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02		4340 X	3558	-0-	-782	-0-	207	1	3351	2	Y	-0-				-0-
*03		4805 X	4791	-0-	-14	-0-	253	1	4538	2	Y	-0-				-0-
*04		4650 X	4512	-0-	-138	-0-	237	1	4275	2	Y	-0-				-0-
*05		4805 X	4537	-0-	-268	-0-	241	1	4296	2	Y	-0-				-0-
*06		4650 X	4337	-0-	-313	-0-	231	1	4102	2	Y	4	4	8		-0-
*07		4805 X	4708	-0-	-97	-0-	252	1	4448	2	Y	7	7	8		-0-
*08		4805 X	3685	-0-	-1120	-0-	204	1	3478	2	Y	3	3	8		-0-
*09		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	248	1	4426	2	Y	2	2	8		-0-
*10		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	249	1	4512	2	Y	5	5	8		-0-
*11		4560 X	3515	-0-	-1045	-0-	164	1	3350	2	Y	1	1	8		-0-
*12		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	251	1	4921	2	Y	2	2	8		-0-
*01		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	253	1	4823	2	Y	-0-				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167							CNTY: CHEROKEE						
CHILES			WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILES			WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILES G U B-1			WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURLINGTON			91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.			090870													
TURLINGTON GU #2			WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823						
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
*01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3204	-0-	204	204	3204 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	3931	-0-	831	1035	3636 2	295 9		N	268	188 1		80
11		3000 N	2192	-0-	-808	227	1994 2	198 9		N	180	192 1		68
12		7632 X	7405	-0-	-227	-0-	7005 2	400 9		N	364			432
*01		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3360 2	322 9		N	293	327 1		398

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783	
08		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10253 2	66 9		N	60			153
09		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9119 2	67 9		N	61	182 1		32
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4443 2	50 9		N	45			77
11		1740 X	1437	-0-	-303	-0-	1302 2	135 9		N	123	191 1		9
12		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4868 2	55 9		N	50			59
*01		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6760 2	64 9		N	58			117

TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130										
ELKTON GU 1				WELL #:	1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630	
08		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2			N	-0-			45
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			N	-0-			45
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2			N	-0-			45
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-			45
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2			N	-0-			45
*01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			N	-0-			45

WILSON RESOURCES, INC.				930315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
TYLER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
GASTON				WELL #:	1	RRCID ->	116000	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	11472 - 11604	
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2038 2	11 9		N	10			94
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-			94
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-			94
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	347 2	138 9		N	125	194 1		25
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-			25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION				
MERCURY OPERATING, LLC				560337										
CYPRESS B				WELL #:	2	RRCID ->	282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060 - 6782	
08		7442 R	7442	-0-	-0-	-0-	7407 2	35 9		N	32			182
09		6992 R	6992	-0-	-0-	-0-	6946 2	46 9		N	42			224
10		6886 R	6886	-0-	-0-	-0-	6874 2	12 9		N	11			235
11		7200 #	6876	-0-	-324	-0-	6839 2	37 9		N	34			269
12		7440 #	232	-0-	-7208	-0-	232 2			N	-0-			269
01		7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			269

VICKI LYNN		//CONT.//		93697 100	ASSOCIATED		49B			CNTY: MARION				
MERCURY OPERATING, LLC		//CONT.//		560337										
CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID ->	283415	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5927	- 6185	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (NUGENT)				93697 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION				
MERCURY OPERATING, LLC				560337										
FULLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	016811	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5955	- 5960	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (PETTET)				93697 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.				945936										
BIG OAK		WELL #:		1	RRCID ->	232120	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6819	- 6823	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				94201 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		204	RRCID ->	032922	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12282	- 12376	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	154	1	807	9	Y	734	782	1	2 8 121
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	131	1	342	9	Y	311	371	1	3 8 58
10	1116 N	427	-0-	-689	-0-	170	1	257	9	Y	234	233	1	59
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	158	1	294	9	Y	267	276	1	50
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	101	1	338	9	Y	307	300	1	57
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	137	1	186	9	Y	169	190	1	3 8 33

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	039259	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12229	- 12260	
08	682 X	518	-0-	-164	-0-	375	1	143	9	Y	130	135	1	22
09	660 X	475	-0-	-185	-0-	310	1	165	9	Y	150	143	1	29
10	682 X	609	-0-	-73	-0-	392	1	217	9	Y	197	176	1	50
11	630 X	369	-0-	-261	-0-	285	1	84	9	Y	76	112	1	14
12	558 X	548	-0-	-10	-0-	302	1	246	9	Y	224	197	1	41
01	620 X	417	-0-	-203	-0-	200	1	217	9	Y	197	198	1	40

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	047259	COMPL. DATE	09/14/1968	TOTAL DEPTH	12992	PERF.	12038	- 12352	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRANKLIN		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	047439	COMPL. DATE	05/11/1968	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12122	- 12212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	1		Y	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		Y	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		Y	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	40	1	63 9	Y	57	46 1	11
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		Y	-0-	11 1	-0-
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		Y	-0-		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	049217	COMPL. DATE	07/26/1970	TOTAL DEPTH	12401	PERF.12275	- 12370	
08		899 N	546	-0-	-353	-0-	213	1	333 9	Y	303	314 1	50
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	130	1	213 9	Y	194	207 1	37
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	231	1	591 9	Y	537	439 1	135
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	214	1	403 9	Y	366	434 1	67
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	129	1	356 9	Y	324	331 1	60
*01		928 X	928	-0-	-0-	-0-	221	1	707 9	Y	643	573 1	3 8 127

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	054452	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
08		465 X	460	-0-	-5	-0-	310	1	150 9	Y	136	116 1	22
09		450 X	275	-0-	-175	-0-	275	1		Y	-0-	22 1	-0-
10		660 X	660	-0-	-0-	-0-	400	1	260 9	Y	236	177 1	59
11		570 X	240	-0-	-330	-0-	178	1	62 9	Y	56	105 1	10
12		849 X	849	-0-	-0-	-0-	464	1	385 9	Y	350	296 1	64
01		651 X	247	-0-	-404	-0-	119	1	128 9	Y	116	156 1	24

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	054929	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12174	- 12260	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	060135	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	12443	PERF.12084	- 12350	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12053	- 12308	
08		1333 X	1001	-0-	-332	-0-	639	1	362 9	Y	329	344 1	55
09		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	850	1	792 9	Y	720	638 1	137
10		1395 X	957	-0-	-438	-0-	583	1	374 9	Y	340	392 1	85
11		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	664	1	1002 9	Y	911	827 1	169
12		1395 X	1066	-0-	-329	-0-	658	1	408 9	Y	371	471 1	69
01		1705 X	1331	-0-	-374	-0-	744	1	587 9	Y	534	496 1	107

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762									
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441				
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012	2	31	9	N	28	52
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1065	2	31	9	N	28	80
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1079	2	30	9	N	27	107
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	963	2	31	9	N	28	135
12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1078	2	32	9	N	29	17
01	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	2			N	-0-	17

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
PONTA E&P LLP		670439									
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC		953826									
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 274653		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-		-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CRUMP, JEANNINE		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814				
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	N	43	165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	1	-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
LATIMER, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 115046		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
MCALMOND OIL COMPANY 537277													
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			23
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	60	2	N	7			30
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	55	2	N	3	9		33
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			33
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			33

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966													
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			138
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			138
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	N	1	93	1	46
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-			46
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-			46
*01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			46

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		22
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		22
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9 N	3		25
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		25
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		25
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		25

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015			
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		45
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		45
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		45
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		45
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		45
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		45

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038			
08	589	N	407	-0-	-182	-0-	407 2	N	-0-		63
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447 2	N	-0-		63
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-		63
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278 2	N	-0-		63
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	280 2	N	-0-		63
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-		63

HARRIS, DR.		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

WOOD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

COX		WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COX		WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008			
08	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217 2	N	-0-		78
09	2130	N	1217	-0-	-913	-0-	1180 2	37 9 N	34		112
10	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371 2	N	-0-	89 1	23
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2060 2	9 9 N	8		31
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436 2	8 9 N	7		38
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1446 2	22 9 N	20		58

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WOOD GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	214813	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8686 - 10042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-		80
09	210 N	189	-0-	-21	-0-		189 2		N	-0-		80
10	186 N	90	-0-	-96	-0-		90 2		N	-0-		80
11	210 N	60	-0-	-150	-0-		60 2		N	-0-		80
12	186 N	61	-0-	-125	-0-		61 2		N	-0-		80
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		N	-0-		80

COX		WELL #:		7	RRCID ->	214920	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8895 - 10060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

COX		WELL #:		4	RRCID ->	216231	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8655 - 10041	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-		77
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-		77
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-		371 2	94 9	N	85	85 1	77
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-		77
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-		77
01	465 N	153	-0-	-312	-0-		153 2		N	-0-		77

WHALEY 1		WELL #:		6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 8704 - 10081	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

WHALEY 1		WELL #:		5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8913 - 10073	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2		N	-0-		103
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		76 2	25 9	N	23	81 1	45
10	155 N	132	-0-	-23	-0-		130 2	2 9	N	2		47
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-		47
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		113 2	6 9	N	5		52
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-		52

WHALEY 1		WELL #:		7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF. 8724 - 10087	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

WHALEY 1		WELL #:		10	RRCID ->	220760	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8706 - 10074	
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672 2		N	-0-		85
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1243 2	14 9	N	13	81 1	17
10	1178 N	1041	-0-	-137	-0-		1041 2		N	-0-		17
11	1140 N	1107	-0-	-33	-0-		1106 2	1 9	N	1		18
12	1178 N	709	-0-	-469	-0-		707 2	2 9	N	2		20
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-		831 2		N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150			
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		38
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	N	5		43
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		43
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		43
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	9	2	N	4		47
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		47

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980			
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		85
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		85
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		85
11	1200 N	985	-0-	-215	-0-	985	2	N	-0-		85
12	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1017	2	N	5		90
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2	N	-0-		90

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076			
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	4		27
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	18		45
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		45
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	7		52
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	8		60
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	987	2	N	8		68

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972			
08	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2	N	-0-		12
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		12
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		12
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		12
12	558 N	408	-0-	-150	-0-	394	2	N	13		25
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	N	10		35

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022			
08	961 N	420	-0-	-541	-0-	420	2	N	-0-		35
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	N	2		37
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940	2	N	13		50
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		50
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	42		92
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	38	82 1	48

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056			
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	N	11		78
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	7		85
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	12		97
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	N	25		122
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-		122
*01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	N	20	104 1	38

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	193	2	4	9	N	4					67
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					67
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					67
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					67
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					67
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					67

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					72
09	630 N	126	-0-	-504	-0-	126	2			N	-0-					72
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					72
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					72
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					72
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					72

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					53
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					55
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					55
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					55
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					55
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					93
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					93
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					95
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					95
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					95
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					95

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			23
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2	2	8			23
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					23
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2	2	8			23
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			23

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					20
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					20

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070												
FAULCONER-KEY				WELL #:	1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72

FAULCONER-KEY				WELL #:	2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9694 - 9886				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.			
MARTIN HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202080	11/10/2015			10230			5942 - 8488		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.			
						04/05/2004			10195			8978 - 10020					
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2347	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2186	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2114	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
*01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2443	2	Y	89	5	1	84	8	2
							98	9									

MARTIN HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.			
						03/11/2007			11904			N/A					
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1470	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1445	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	-0-	23	1	1077	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	464	-0-	-652	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		3348 X	2904	-0-	-444	-0-	70 1	2832 2	Y	2		2 1		2
09		3240 X	3157	-0-	-83	-0-	76 1	3078 2	Y	3		3 1	1 8	1
10		3472 X	3032	-0-	-440	-0-	64 1	2965 2	Y	3		2 1		2
11		3360 X	3137	-0-	-223	-0-	75 1	3060 2	Y	2		3 1		1
12		3472 X	3158	-0-	-314	-0-	73 1	3076 2	Y	8		6 1		3
01		3255 X	2692	-0-	-563	-0-	62 1	2623 2	Y	6		7 1		2

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10453	- 14329		
08		25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	618 1	24978 2	Y	71		72 1		66
09		24810 X	23133	-0-	-1677	-0-	553 1	22510 2	Y	64		82 1		48
10		25637 X	24015	-0-	-1622	-0-	509 1	23427 2	Y	72		75 1		45
11		25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	615 1	24981 2	Y	69		77 1		37
12		25637 X	24919	-0-	-718	-0-	579 1	24251 2	Y	81		83 1		35
01		25637 X	25358	-0-	-279	-0-	581 1	24690 2	Y	79		82 1		32

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10339	- 14750		
08		30783 X	25350	-0-	-5433	-0-	610 1	24651 2	Y	81		81 1		75
09		29790 X	24751	-0-	-5039	-0-	591 1	24072 2	Y	80		94 1		61
10		29078 X	21219	-0-	-7859	-0-	450 1	20689 2	Y	73		88 1		46
11		27030 X	22228	-0-	-4802	-0-	532 1	21619 2	Y	70		78 1		38
12		25358 X	24621	-0-	-737	-0-	572 1	23960 2	Y	81		83 1		36
01		25575 X	24203	-0-	-1372	-0-	555 1	23565 2	Y	75		82 1		29

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5968	- 6034		
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-				-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-				-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-				-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-				-0-
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400													
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERMAN				WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

MITCHELL				WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877					
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	N	49	49	8		49
						54	9								
09	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	79	1	1586	2	N	-0-				49
10	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	66	1	1333	2	N	-0-				49
11	1800 N	821	-0-	-979	-0-	66	1	755	2	N	-0-				49
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	57	1	1552	2	N	-0-				49
*01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1530	2	N	-0-				49

JONESVILLE				WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	N	-0-		49
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	N	-0-		49
10	899 N	786	-0-	-113	-0-	37	1	749	2	N	-0-		49
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	37	1	647	2	N	-0-		49
12	899 N	681	-0-	-218	-0-	23	1	658	2	N	-0-		49
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	28	1	631	2	N	-0-		49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1042	2	N	46		72
						51	9						
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	995	2	N	53	95 1	30
						58	9						
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	N	39		69
						43	9						
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	56		125
						62	9						
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	51	126 1	50
						56	9						
*01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	47		97
						52	9						

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3402	2	N	-0-	133 1	127
09	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	158	1	3189	2	N	-0-		127
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	165	1	3320	2	N	-0-		127
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	165	1	3239	2	N	-0-		127
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3228	2	N	22	88 1	61
						24	9						
*01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	147	1	3261	2	N	45		106
						50	9						

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MCBRIDE OPERATING LLC				538006										
JOB#				WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 - 5738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 2	N	N	-0-			28
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	N	N	-0-			28
10		744 N	264	-0-	-480	-0-	13 1	251 2	N	N	-0-			28
11		660 N	302	-0-	-358	-0-	13 1	289 2	N	N	-0-			28
12		434 N	323	-0-	-111	-0-	11 1	312 2	N	N	-0-			28
*01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	N	-0-			28

JOB#				WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		202
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		202

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		EXEMPT				CNTY: HARRISON			
O'BANION				WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)				95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON				
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.				153970										
ABNEY, C. M. "H"				WELL #:	5	RRCID ->	150640	COMPL. DATE	07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											12/17/2021	-	WELL PLUGGED	12/17/21

ABNEY, C. M. "H"				WELL #:	8	RRCID ->	150804	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	1914 - 1918
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED											12/13/2021		

ABNEY, C. M. "H"				WELL #:	9	RRCID ->	150807	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	2421	PERF.	1906 - 1909	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											12/15/2021	-	WELL PLUGGED	12/15/21

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970												
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT	-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.// 95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		//CONT.// 153970										
ABNEY, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 164244		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 1922		PERF. 1900 - 1922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021 - WELL PLUGGED 12/6/21												

ABNEY, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 164245		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1889 - 1906		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21												

ABNEY-ISSACS		WELL #: 11		RRCID -> 176471		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1902 - 1909		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022												

ABNEY-ISSACS		WELL #: 12		RRCID -> 180134		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 1922		PERF. 1893 - 1922		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2022												

ABNEY, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 184970		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 1896		PERF. 1896 - 1912		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, REVA G.		206690										
SANDERS, CAMILLE		WELL #: 1		RRCID -> 069748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 960 - 963
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)										//CONT.//		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.										256491											
WASTEX CO., INC.										WELL #:		1		RRCID -> 069751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

RUDD, W.L.										WELL #:		1		RRCID -> 122580		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

HILLIARD										WELL #:		1A		RRCID -> 230586		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

WASKOM (BYRD)										95369 112		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467											
AKIN, FLORENCE, MRS.										WELL #:		1		RRCID -> 017112		COMPL. DATE 11/30/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

WASKOM (COLEMAN LIME)										95369 152		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRISON			
FORRESTER, J. L.										277400											
COLEMAN										WELL #:				RRCID -> 127151		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989			
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55						
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55						
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55						
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55						
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55						
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012																					

COLEMAN										WELL #:				RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115			
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2						
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2						
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2						
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2						
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2						
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2						
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012																					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239139		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

STRANGE		WELL #: 1		RRCID -> 241358		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709								
08	3100	N	1636	-0-	-1464	13652	1636	3		N	-0-					67
09	3000	N	1547	-0-	-1453	12199	1547	3		N	-0-					67
10	3100	N	1544	-0-	-1556	10643	1544	3		N	-0-					67
11	3000	N	1472	-0-	-1528	9115	1472	3		N	-0-					67
*12	3100	N	1447	-0-	-1653	7462	1447	3		N	-0-					67
*01	3100	N	1435	-0-	-1665	5797	1435	3		N	-0-					67

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706								
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615								
08	9021	X	8503	-0-	-518	-0-	8491	3	12	9	N	11				213
09	8550	X	8183	-0-	-367	-0-	8170	3	13	9	N	12				225
10	8773	X	8374	-0-	-399	-0-	8371	3	3	9	N	3				228
11	8370	X	8059	-0-	-311	-0-	8059	3			N	-0-				228
12	8618	X	8283	-0-	-335	-0-	8270	3	13	9	N	12				240
01	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	8201	3	43	9	N	39	181	1		98

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 5H		RRCID -> 267954		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760								
08	12555	X	12298	-0-	-257	-0-	12285	3	13	9	N	12				169
09	12150	X	11891	-0-	-259	-0-	11890	3	1	9	N	1				170
10	12555	X	12274	-0-	-281	-0-	12272	3	2	9	N	2				172
11	12150	X	9911	-0-	-2239	-0-	9911	3			N	-0-				172
12	12462	X	10816	-0-	-1646	-0-	10816	3			N	-0-				172
01	12307	X	10035	-0-	-2272	-0-	10035	3			N	-0-				172

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280878		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413								
08	35526	X	32647	-0-	-2879	-0-	32572	3	75	9	N	68	183	1		95
09	33270	X	30764	-0-	-2506	-0-	30712	3	52	9	N	47				142
10	34348	X	31377	-0-	-2971	-0-	31349	3	28	9	N	25				167
11	32730	X	29950	-0-	-2780	-0-	29936	3	14	9	N	13				180
12	32953	X	30402	-0-	-2551	-0-	30260	3	142	9	N	129	181	1		128
01	32643	X	28188	-0-	-4455	-0-	28077	3	111	9	N	101	169	1		60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	N	-0-			106
09	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	57	1	1143	2	N	-0-			106
10	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	58	1	1152	2	N	-0-			106
11	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	58	1	1064	2	N	-0-			106
12	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	40	1	1096	2	N	-0-			106
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	-0-			106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	6			71
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	35			106
						39	9							

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

08	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	59	1	1089	2	N	-0-			4
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	52	1	1046	2	N	-0-			4
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	55	1	1090	2	N	-0-			4
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	55	1	1032	2	N	-0-			4
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	39	1	1083	2	N	19			23
						21	9							
01	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	48	1	1083	2	N	-0-			23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			14
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			14
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			14
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			14
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			14
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-			14

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		//CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	2 T	RRCID ->	111124	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9308 -	9444	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307

JONESVILLE "A"		WELL #:	10	RRCID ->	114164	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	7892 -	8292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:	4	RRCID ->	115041	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8293 -	8337	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	2	N	-0-		345
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	1249	2	N	-0-		345
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	N	-0-		345
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-		345
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	-0-		345
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	N	-0-		345

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	115042	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9372 -	9598	
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1909	2	N	-0-		134
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	84	1	1704	2	N	-0-		134
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1815	2	N	-0-		134
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	91	1	1790	2	N	-0-		134
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	2	N	-0-		134
01	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	71	1	1574	2	N	-0-		134

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	6	RRCID ->	115072	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9341 -	9607	
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	2	N	-0-		53
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	2	N	-0-		53
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	2	N	-0-		53
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	N	-0-		53
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-		53
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-		53

JONESVILLE "C"		WELL #:	14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8095 -	8240	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
NARRAMORE		WELL #:		3	RRCID -> 125684		COMPL. DATE 10/06/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 %		512	-0-	512	512	6	1	N	297	141	1	156
01	0 %		556	-0-	556	1068	10	1	N	294	413	1	37
							327	9					
							323	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021

JOB		WELL #:		1	RRCID -> 129948		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

JOB		WELL #:		2	RRCID -> 130208		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533			
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	64	1	N	20	20	8	20
							22	9					
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	55	1	N	-0-			20
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	56	1	N	-0-			20
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	56	1	N	-0-			20
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	40	1	N	-0-			20
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	45	1	N	-0-			20

DOWNER		WELL #:		1	RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572			
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	8	1	N	-0-			85
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			85
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			85
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			85
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			85
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	N	-0-			85

JOB		WELL #:		3	RRCID -> 133082		COMPL. DATE 12/07/1989			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494			
08	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	60	1	N	-0-			215
09	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	54	1	N	-0-			215
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			215
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	57	1	N	-0-			215
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			215
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			215

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. DOWNER		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #: 2		RRCID -> 133315		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9341 - 9600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-				18
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-				18
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-				18
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	N	-0-				18
12	3100 N	11448	-0-	8348	8348	394	1	10856	2	N	180				198
*01	3100 N	5538	-0-	2438	10786	198	9	229	1	N	176	237	1		137
						194	9								

STEELE				WELL #: 4		RRCID -> 136230		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8246 - 9530			
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	83	1	1538	2	N	9	102	1		5
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	10	9	71	1	N	30				35
10	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	33	9	75	1	N	22				57
11	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	24	9	75	1	N	24				81
*12	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	26	9	54	1	N	13	74	1		20
01	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	14	9	63	1	N	1				21
						1	9								

NARRAMORE				WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8252 - 9546			
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	28	1	521	2	N	-0-				37
09	540 N	318	-0-	-222	-0-	15	1	303	2	N	-0-				37
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	17	1	351	2	N	-0-				37
11	540 N	366	-0-	-174	-0-	17	1	349	2	N	-0-				37
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	1				38
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	1	9	2	1	N	-0-				38

NARRAMORE				WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9340 - 9578			
08	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	81	1	1493	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	71	1	1418	2	N	-0-				-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	2	N	-0-				-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-				-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	61	1	1684	2	N	-0-				-0-
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	N	-0-				-0-

JONESVILLE "A"				WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8683			
08	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	100	1	1843	2	N	-0-	78	1		138
09	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	88	1	1784	2	N	-0-				138
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	-0-	27	1		111
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	90	1	1619	2	N	-0-				111
12	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	60	1	1657	2	N	-0-				111
01	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	69	1	1546	2	N	-0-				111

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2284	2	N	3	62 1	33
						3	9						
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2209	2	N	2		35
						2	9						
10	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	113	1	2270	2	N	4		39
						4	9						
11	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	113	1	2152	2	N	16		55
						18	9						
*12	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	82	1	2266	2	N	11		66
						12	9						
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	97	1	2171	2	N	10		76
						11	9						

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	N	-0-		395
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-		395
10	682 N	517	-0-	-165	-0-	25	1	492	2	N	-0-		395
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	25	1	418	2	N	-0-		395
12	651 N	470	-0-	-181	-0-	16	1	454	2	N	-0-		395
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-		395

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

08	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	68	1	1256	2	N	-0-	69 1	130
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	N	-0-		130
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	2	N	-0-		130
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	N	-0-		130
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	49	1	1334	2	N	-0-		130
01	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	54	1	1203	2	N	-0-		130

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

08	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	55	1	1020	2	N	-0-		278
09	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	48	1	973	2	N	-0-		278
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	52	1	1039	2	N	-0-	42 1	236
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	52	1	769	2	N	-0-		236
12	1054 N	709	-0-	-345	-0-	25	1	684	2	N	-0-		236
01	1085 N	558	-0-	-527	-0-	24	1	534	2	N	-0-		236

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	2	N	-0-		44
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	873	2	N	4		48
						4	9						
10	992 N	205	-0-	-787	-0-	10	1	193	2	N	2		50
						2	9						
11	3000 N	13481	-0-	10481	10481	10	1	12901	2	N	518	341 1	227
						570	9						
*12	3100 N	17726	-0-	14626	25107	503	1	13846	2	N	3070	2949 1	348
						3377	9						
*01	3100 N	12871	-0-	9771	34878	443	1	9892	2	N	2305	2489 1	164
						2536	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. KNIGHTON "C"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	83	1	1532	2	N	56					114
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	62	9				50	84	1			80
10	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	72	1	1436	2	N	52	53	1			79
11	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	57	9				52					131
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	N						
01	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	49	1	1369	2	N	30	83	1			78
						33	9				83	69	1			92
						61	1	1354	2	N						
						91	9									

JOB		WELL #:	10	RRCID ->	198632	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280	-	9542
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	121	1	2230	2	N	-0-		69
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	111	1	2236	2	N	-0-		69
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	123	1	2458	2	N	-0-		69
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	123	1	2441	2	N	-0-		69
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-		69
*01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	112	1	2479	2	N	-0-		69

JONESVILLE		WELL #:	26	RRCID ->	198751	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9174	-	9445
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	141	1	2601	2	N	-0-		497
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	123	1	2480	2	N	-0-		497
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	123	1	2457	2	N	-0-		497
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	123	1	2324	2	N	-0-		497
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	90	1	2485	2	N	-0-		497
*01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	N	-0-		497

CURRIE		WELL #:	4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353	-	9491
08	3472 X	533	-0-	-2939	-0-	27	1	506	2	N	-0-		34
09	3360 X	143	-0-	-3217	-0-	6	1	137	2	N	-0-		34
10	1488 X	88	-0-	-1400	-0-	5	1	83	2	N	-0-		34
11	510 X	83	-0-	-427	-0-	5	1	78	2	N	-0-		34
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	N	-0-		34
01	527 X	281	-0-	-246	-0-	12	1	269	2	N	-0-		34

TRAMMELL		WELL #:	5	RRCID ->	203052	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9323	-	9537	
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	248	1	4592	2	N	230	168	1	157
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	253	9				217	309	1	65
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	213	1	4302	2	N	213	184	1	94
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	239	9				179	182	1	91
*12	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	210	1	4218	2	N	194	151	1	134
01	4278 X	3988	-0-	-290	-0-	234	9				187	177	1	144
						210	1	3959	2	N				
						197	9							
						140	1	3850	2	N				
						213	9							
						163	1	3619	2	N				
						206	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 01/19/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	2356	-0-	-5022	-0-	118 1	2187 2	N	46		103
09	5370 X	2353	-0-	-3017	-0-	51 9	2212 2	N	29	74 1	58
10	4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	109 1	2119 2	N	44		102
11	3510 X	1960	-0-	-1550	-0-	32 9	1854 2	N	-0-		102
12	3131 X	1926	-0-	-1205	-0-	106 1	1755 2	N	97	89 1	110
01	2418 X	1845	-0-	-573	-0-	48 9	1731 2	N	33		143
						107 9					
						78 1					
						36 9					

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466		
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		130
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-		130
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-		130
11	3000 N	3228	-0-	228	228	5 1	3061 2	N	147		277
						162 9					
*12	3100 N	4324	-0-	1224	1452	152 1	4172 2	N	-0-	82 1	195
*01	2720 N	1268	-0-	-1452	-0-	55 1	1213 2	N	-0-		195

JOB		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508		
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		58
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		58
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-		58
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	15 1	1989 2	N	87	87 1	58
						96 9					
12	3100 N	3286	-0-	186	186	110 1	3023 2	N	139	93 1	104
*01	3056 N	2870	-0-	-186	-0-	153 9	2664 2	N	78		182
						120 1					
						86 9					

CURRIE		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 06/30/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611		
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	205 1	3797 2	N	-0-		213
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	159 1	3218 2	N	-0-	87 1	126
10	5549 X	2964	-0-	-2585	-0-	141 1	2823 2	N	-0-		126
11	5370 X	2465	-0-	-2905	-0-	141 1	2293 2	N	28		154
						31 9					
*12	5549 X	2131	-0-	-3418	-0-	75 1	2056 2	N	-0-		154
01	3999 X	1838	-0-	-2161	-0-	79 1	1759 2	N	-0-		154

JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594		
08	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	107 1	1967 2	N	-0-		141
09	2040 N	2015	-0-	-25	-0-	95 1	1920 2	N	-0-		141
10	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	98 1	1973 2	N	-0-		141
11	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	98 1	1883 2	N	-0-		141
12	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	71 1	1971 2	N	-0-		141
01	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	86 1	1924 2	N	-0-		141

JOB		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462		
08	2573 N	2546	-0-	-27	-0-	130 1	2416 2	N	-0-		311
09	2460 N	2453	-0-	-7	-0-	115 1	2338 2	N	-0-		311
10	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	120 1	2419 2	N	-0-		311
11	2460 N	2407	-0-	-53	-0-	120 1	2287 2	N	-0-		311
12	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	86 1	2376 2	N	-0-		311
01	2542 N	2201	-0-	-341	-0-	94 1	2107 2	N	-0-		311

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
TRAMMELL		WELL #:		6	RRCID ->	234369	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280 - 9530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15814 07/12/2021													

TRAMMELL		WELL #:		7	RRCID ->	235644	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354 - 9578
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	295 1	5448 2	N	195	160 1		162
						215 9						
09	5820 X	5753	-0-	-67	-0-	263 1	5314 2	N	160	242 1		80
						176 9						
10	6169 X	5447	-0-	-722	-0-	252 1	5052 2	N	130	61 1		149
						143 9						
11	5970 X	4776	-0-	-1194	-0-	252 1	4390 2	N	122	173 1		98
						134 9						
*12	6169 X	4527	-0-	-1642	-0-	154 1	4254 2	N	108	149 1		57
						119 9						
01	5952 X	4174	-0-	-1778	-0-	174 1	3887 2	N	103			160
						113 9						

DOWNER		WELL #:		4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 - 9610
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	70 1	1281 2	N	-0-			124
09	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	60 1	1194 2	N	-0-			124
10	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	60 1	1222 2	N	-0-			124
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	60 1	1214 2	N	2			126
						2 9						
*12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	43 1	1185 2	N	-0-			126
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	51 1	1153 2	N	-0-			126

JONESVILLE		WELL #:		28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528
08	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	117 1	2167 2	N	-0-			238
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	105 1	2108 2	N	-0-			238
10	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	108 1	2172 2	N	-0-			238
11	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	108 1	2078 2	N	-0-			238
12	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	79 1	2173 2	N	-0-			238
01	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	93 1	2081 2	N	-0-			238

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 097353											
		WELL #: 12	RRCID -> 238675	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9384	-		9604				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	25		77
						28	9						
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-		77
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-		77
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	25		102
						28	9						
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	N	35		137
						39	9						
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	17	40 1	114
						19	9						

NARRAMORE		WELL #: 13	RRCID -> 242990	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	105	1	1937	2	N	-0-		224
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	2	N	-0-		224
10	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	96	1	1926	2	N	-0-		224
11	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	96	1	1863	2	N	-0-		224
12	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	69	1	1899	2	N	-0-		224
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	86	1	1912	2	N	-0-		224

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 15	RRCID -> 242991	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9312	-		9574			
08	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	200	1	3694	2	N	-0-		316
09	3780 X	3539	-0-	-241	-0-	168	1	3371	2	N	-0-		316
10	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	181	1	3624	2	N	-0-		316
11	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	181	1	3430	2	N	-0-		316
12	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	130	1	3582	2	N	-0-		316
01	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	157	1	3515	2	N	-0-		316

BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE		106406	WELL #: 17	RRCID -> 078851	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6150	-		6156		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC CLARK		170038	WELL #: 1	RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450	-		9661		
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	763	2	22	9	N	20		180
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	535	2	147	9	N	134	160 1	154
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30		184
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1		185
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-		185
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	824	2	3	9	N	3		188

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 129248		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552								
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					52
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					54
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					56
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					56
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1					57
*01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9					66

SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492								
08	2728 N	2401	-0-	-327	-0-	2373	2	28	9	N	25	121	1			12
09	3000 N	3421	-0-	421	-0-	421	2	3366	2	55	9	50				62
10	3730 X	3309	-0-	-421	-0-	3275	2	34	9	N	31					93
11	2940 X	2591	-0-	-349	-0-	2591	2			N	-0-					93
12	3038 X	1606	-0-	-1432	-0-	1602	2	4	9	N	4					97
01	3038 X	2667	-0-	-371	-0-	2595	2	72	9	N	65					162

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662								
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					35
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					37
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					39
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					40
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					40
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					43

BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536								
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					40
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					40
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					40
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					40
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	933	2	1 9	N	1	84
09	1050 N	954	-0-	-96	-0-	953	2	1 9	N	1	85
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1002	2	3 9	N	3	88
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-	88
12	992 N	587	-0-	-405	-0-	587	2		N	-0-	88
01	992 N	681	-0-	-311	-0-	678	2	3 9	N	3	91

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	40
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	2	15 9	N	14	54
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	7	2	2 9	N	2	56
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-	56
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1 9	N	1	57
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2 9	N	2	59

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532		
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1020	2	101 9	N	92	300
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	823	2	34 9	N	31	162
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72 9	N	65	227
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14 9	N	13	240
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1821	2	83 9	N	75	315
01	1085 N	784	-0-	-301	-0-	756	2	28 9	N	25	168

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752		
08	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1042	2	1 9	N	1	69
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1050	2	1 9	N	1	70
10	1364 N	978	-0-	-386	-0-	975	2	3 9	N	3	73
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	2		N	-0-	73
12	1085 N	629	-0-	-456	-0-	629	2		N	-0-	73
01	992 N	536	-0-	-456	-0-	533	2	3 9	N	3	76

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	25
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	25
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2		N	-0-	25
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	25
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	2		N	-0-	25
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-	25

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706		
08	1519 N	555	-0-	-964	-0-	554	2	1 9	N	1	67
09	1080 N	517	-0-	-563	-0-	515	2	2 9	N	2	69
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2 9	N	2	71
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	71
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1 9	N	1	72
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	886	2	2 9	N	2	74

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8198 - 9771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			90
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 2		N	-0-			90
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			90
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			90
12	496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2		N	-0-			90
01	775 N	325	-0-	-450	-0-	325 2		N	-0-			90

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8190 - 9730		
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535 2	44 9	N	40			62
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1502 2	7 9	N	6			68
10	1395 N	828	-0-	-567	-0-	828 2		N	-0-			68
11	1530 N	916	-0-	-614	-0-	916 2		N	-0-			68
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808 2	6 9	N	5			73
*01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933 2	32 9	N	29			102

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8360 - 9686		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			44

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 7996 - 9554		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8096 - 9664		
08	3689 X	2605	-0-	-1084	-0-	2603 2	2 9	N	2	61 1		57
09	3570 X	2152	-0-	-1418	-0-	2150 2	2 9	N	2			59
10	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	2909 2	30 9	N	27			86
11	3570 X	3003	-0-	-567	-0-	3003 2		N	-0-			86
12	3410 X	1168	-0-	-2242	-0-	1167 2	1 9	N	1			87
01	2945 X	1720	-0-	-1225	-0-	1718 2	2 9	N	2			89

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7991 - 9554		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9464 - 9658		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9496 - 9710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			20
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			20
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			20
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			20
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			20
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	517	2	6	9	N	5		25

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 9532 - 9711				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9500 - 9696				
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1		79
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1		80
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1425	2	3	9	N	3		83
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-		83
12	1395	N	842	-0-	-553	-0-	842	2			N	-0-		83
01	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1166	2	3	9	N	3		86

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706				
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			58
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			58
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			58
11	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	2		N	-0-			58
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			58
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	2		N	-0-			58

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 10030 - 12434				
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1		89
09	2850	X	2177	-0-	-673	-0-	2176	2	1	9	N	1		90
10	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2560	2	3	9	N	3		93
11	4020	X	2841	-0-	-1179	-0-	2841	2			N	-0-		93
12	4154	X	1512	-0-	-2642	-0-	1512	2			N	-0-		93
01	4154	X	2245	-0-	-1909	-0-	2242	2	3	9	N	3		96

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9459 - 9670				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9526 - 9768				
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			87
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			87
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			87
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			87
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			87
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			87

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	165	-0-	-207	-0-	165 2		N	-0-			25
09	360 N	53	-0-	-307	-0-	51 2	2 9	N	2			27
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	416 2	2 9	N	2			29
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	N	1			30
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			30
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	350 2	3 9	N	3			33

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4490 2	2 9	N	2	146 1		27
09	4410 X	3744	-0-	-666	-0-	3742 2	2 9	N	2			29
10	4557 X	3753	-0-	-804	-0-	3745 2	8 9	N	7			36
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4914 2	13 9	N	12			48
12	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255 2		N	-0-			48
*01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5370 2	18 9	N	16			64

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
08	5177 X	4747	-0-	-430	-0-	4702 2	45 9	N	41			128
09	4650 X	3264	-0-	-1386	-0-	3254 2	10 9	N	9			137
10	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5020 2	58 9	N	53			190
11	4680 X	4599	-0-	-81	-0-	4560 2	39 9	N	35	123 1		102
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5005 2	56 9	N	51			153
01	5084 X	4247	-0-	-837	-0-	4199 2	48 9	N	44			197

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A				
08	1488 N	645	-0-	-843	-0-	645 2		N	-0-			42
09	1740 N	934	-0-	-806	-0-	934 2		N	-0-			42
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			42
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			42
12	961 N	644	-0-	-317	-0-	644 2		N	-0-			42
01	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808 2		N	-0-			42

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113				
08	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	2597 2		N	-0-			75
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3176 2	55 9	N	50			125
10	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	2701 2	31 9	N	28			153
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	2841 2		N	-0-			153
12	3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864 2		N	-0-			153
01	3348 X	1569	-0-	-1779	-0-	1511 2	58 9	N	53	178 1		28

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280				
08	4030 X	3234	-0-	-796	-0-	3233 2	1 9	N	1			101
09	3900 X	3055	-0-	-845	-0-	3053 2	2 9	N	2			103
10	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	3451 2	2 9	N	2			105
11	3660 X	2804	-0-	-856	-0-	2803 2	1 9	N	1			106
12	3782 X	2418	-0-	-1364	-0-	2418 2		N	-0-			106
01	3441 X	2254	-0-	-1187	-0-	2252 2	2 9	N	2			108

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402				
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2		N	-0-			23
09	3780 X	3381	-0-	-399	-0-	3381 2		N	-0-			23
10	3968 X	2900	-0-	-1068	-0-	2872 2	28 9	N	25			48
11	3840 X	3255	-0-	-585	-0-	3255 2		N	-0-			48
12	3968 X	3168	-0-	-800	-0-	3168 2		N	-0-			48
01	3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	2890 2		N	-0-			48

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
WINSTON HEIRS GU		WELL #:		2	RRCID ->	250619	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	9542 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2232 X	1949	-0-	-283	-0-	205 1	1722 2	Y	20			48
09		1590 X	1195	-0-	-395	-0-	1187 2	8 9	Y	7			55
10		1643 X	1373	-0-	-270	-0-	1371 2	2 9	Y	2	1 8		56
11		1430 X	1348	-0-	-82	-0-	206 1	1141 2	Y	1			57
*12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	1 9		Y	7	9 1		55
01		1364 N	1284	-0-	-80	-0-	203 1	1081 2	Y	-0-			55

WINSTON HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	264762	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9853 - 13606	
08		13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	31 1	13809 2	N	9	9 8		195
09		10260 X	9916	-0-	-344	-0-	10 9	9880 2	N	5	5 8		195
10		10478 X	5287	-0-	-5191	-0-	30 1	5254 2	N	8	8 8		195
11		11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	24 1	9945 2	N	7	7 8		195
*12		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	9 9		N	4	4 1		195
01		11687 X	9471	-0-	-2216	-0-	31 1	9440 2	N	-0-			195

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9980 - 16666	
08		8184 X	7001	-0-	-1183	-0-	6935 2	66 9	N	60	178 1		631
09		0 W	8162	-0-	8162	8162	8126 2	36 9	N	33			664
10		0 W	10260	-0-	10260	18422	10251 2	9 9	N	8			672
11		0 W	10820	-0-	10820	29242	10807 2	13 9	N	12			684
12		0 W	12836	-0-	12836	42078	12822 2	14 9	N	13			685
01		0 W	12535	-0-	12535	54613	12491 2	44 9	N	40			725

ETOS OPERATING, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6374 - 6392	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021													

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 - 8564	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655			
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	773	2	18	9	N	16				154
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				154
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	821	2	209	9	N	190	302	1		42
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	N	14				56
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11				67
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				67

LATX OPERATIONS, LLC		WELL #:		489940	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681			
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-				169
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	47	1	455	2	N	3	3	8		169
						3	9								
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	54	1	504	2	N	-0-				169
11	630 N	516	-0-	-114	-0-	49	1	467	2	N	-0-				169
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	32	1	303	2	N	-0-				169
*01	558 N	343	-0-	-215	-0-	37	1	306	2	N	-0-				169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																				
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762													COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9506 - 9520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87						
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	848	2	N	-0-			87						
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	100	100	8	87						
						110	9													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87						
12	434 N	44	-0-	-390	-0-	4	1	40	2	N	-0-			87						
*01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	N	-0-			87						
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033													COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9470 - 9547			
08	930 N	565	-0-	-365	-0-	56	1	506	2	N	3	3	8	22						
						3	9													
09	780 N	342	-0-	-438	-0-	32	1	307	2	N	3	3	8	22						
						3	9													
10	837 N	557	-0-	-280	-0-	51	1	478	2	N	25	25	8	22						
						28	9													
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	48	1	461	2	N	-0-			22						
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	5	5	8	22						
						6	9													
*01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	89	1	740	2	N	-0-			22						
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131													COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8328 - 8332			
08	899 N	626	-0-	-273	-0-	54	1	488	2	N	76	336	1	3 8 164						
						84	9													
09	630 N	217	-0-	-413	-0-	19	1	173	2	N	23			187						
						25	9													
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	14	1	139	2	N	24	24	8	187						
						26	9													
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	41	1	402	2	N	17			204						
						19	9													
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	8	1	73	2	N	6			210						
						7	9													
*01	186 N	129	-0-	-57	-0-	13	1	116	2	N	-0-			210						
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497													COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9839 - 14655			
08	7099 X	3219	-0-	-3880	-0-	317	1	2885	2	N	15	15	8	129						
						17	9													
09	5550 X	3389	-0-	-2161	-0-	3361	2	28	9	N	25	25	8	129						
10	7099 X	2900	-0-	-4199	-0-	2872	2	28	9	N	25	25	8	129						
11	6870 X	3435	-0-	-3435	-0-	3424	2	11	9	N	10	10	8	129						
12	7099 X	4220	-0-	-2879	-0-	400	1	3820	2	N	-0-			129						
*01	3503 X	288	-0-	-3215	-0-	31	1	257	2	N	-0-			129						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8460 - 8596	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710												
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	163	1	966	2	Y	2
							3	9				
09		1080 N	786	-0-	-294	-0-	113	1	672	2	Y	1
							1	9				
10		961 N	841	-0-	-120	-0-	117	1	720	2	Y	2
							4	9				
11		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	152	1	901	2	Y	2
							3	9				
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	175	1	1029	2	Y	2
							1	9				
*01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	125	1	798	2	Y	1

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806												
08		4092 X	3941	-0-	-151	-0-	269	1	3650	2	Y	2
							22	9				
09		3780 X	3631	-0-	-149	-0-	133	1	3485	2	Y	-0-
							13	9				
10		3937 X	3514	-0-	-423	-0-	26	1	3469	2	Y	-0-
							19	9				
11		3810 X	3459	-0-	-351	-0-	1	1	3441	2	Y	3
							17	9				
12		3937 X	3603	-0-	-334	-0-	3596	2	7	9	Y	-0-
							230	1	3461	2	Y	-0-
01		3937 X	3701	-0-	-236	-0-	10	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	200	1	1182	2	Y	26	16	1	16
						29	9							
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	184	1	1091	2	Y	159	127	1	48
						175	9							
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	2	Y	752	669	1	131
						827	9							
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	196	1	1161	2	Y	209	201	1	139
						230	9							
12	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	187	1	1108	2	Y	7	58	1	88
						8	9							
01	1705 N	1279	-0-	-426	-0-	172	1	1098	2	Y	8	82	1	14
						9	9							

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721														
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	836	1	4951	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	815	1	4824	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
10	5146 X	3833	-0-	-1313	-0-	530	1	3293	2	Y	9	11	1	2
						10	9							
11	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	644	1	3818	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
12	5828 X	3985	-0-	-1843	-0-	576	1	3407	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	5828 X	2629	-0-	-3199	-0-	355	1	2272	2	Y	2	3	1	2
						2	9							

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
08	3162 X	3078	-0-	-84	-0-	440	1	2606	2	Y	29	50	1	25
						32	9							
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	427	1	2531	2	Y	13	14	1	24
						14	9							
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	399	1	2481	2	Y	70	80	1	14
						77	9							
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	492	1	2917	2	Y	21	22	1	13
						23	9							
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	472	1	2795	2	Y	7	7	1	13
						8	9							
*01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	441	1	2811	2	Y	7	11	1	9
						8	9							

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
08	5642 X	5015	-0-	-627	-0-	340	1	4618	2	Y	52	47	1	7
						57	9							
09	5370 X	4654	-0-	-716	-0-	170	1	4462	2	Y	20	26	1	1
						22	9							
10	5332 X	4520	-0-	-812	-0-	33	1	4439	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
11	5070 X	4052	-0-	-1018	-0-	1	1	4018	2	Y	30	23	1	8
						33	9							
12	5115 X	4087	-0-	-1028	-0-	4065	2	22	9	Y	20	27	1	1
						248	1	3739	2	Y	10	10	1	1
01	5022 X	3998	-0-	-1024	-0-	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	Y	24	14	1	15
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	26	9	41	1	Y	11	12	1	14
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	12	9	44	1	Y	-0-	14	1	-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	40	1	235	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	12	1	75	2	Y	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665															
08		992 N	207	-0-	-785	-0-	207	2			N	-0-			20
09		840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-			20
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			20
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			20
12		775 N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-			20
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680															
08		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	241	1	1424	2	Y	6	5	1	4
09		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	7	9	212	1	Y	10	9	1	5
10		1705 N	1570	-0-	-135	-0-	11	9	207	1	Y	22	17	1	10
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	24	9	263	1	Y	15	15	1	10
12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	17	9	240	1	Y	4	5	1	9
01		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	4	9	202	1	Y	3	8	1	4
							3	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717															
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	142	1	843	2	Y	8	5	1	5
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	9	9	138	1	Y	14	12	1	7
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	15	9	126	1	Y	35	25	1	17
11		960 N	950	-0-	-10	-0-	39	9	134	1	Y	19	21	1	15
12		992 N	920	-0-	-72	-0-	21	9	133	1	Y	2	5	1	12
01		992 N	920	-0-	-72	-0-	2	9	124	1	Y	2	11	1	3
							2	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747															
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	175	1	1037	2	Y	6	4	1	4
09		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	7	9	149	1	Y	7	7	1	4
10		1054 N	983	-0-	-71	-0-	8	9	129	1	Y	18	14	1	8
11		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	20	9	167	1	Y	10	11	1	7
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	11	9	154	1	Y	4	4	1	7
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	4	9	147	1	Y	3	6	1	4
							3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	222140	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8407 - 9729
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	868 X	564	-0-	-304	-0-	77 1	477 2	Y	9	4 1	5	
09	750 X	615	-0-	-135	-0-	10 9	534 2	Y	-0-		5	
10	775 X	650	-0-	-125	-0-	81 1	576 2	Y	5	6 1	4	
11	750 X	696	-0-	-54	-0-	6 9	596 2	Y	3	2 1	5	
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	97 1	421 2	Y	4	1 1	8	
*01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	3 9	628 2	Y	3	9 1	2	

MINK		WELL #:		1	RRCID ->	222247	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8191 - 9748
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		124	
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1393 2		N	-0-		124	
10	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718 2		N	-0-		124	
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1621 2	30 9	N	27		151	
12	1426 N	1144	-0-	-282	-0-	1144 2		N	-0-		151	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		151	

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224166	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8359 - 9652
08	4123 X	1720	-0-	-2403	-0-	240 1	1419 2	Y	55	34 1	34	
09	3210 X	1925	-0-	-1285	-0-	61 9	1635 2	Y	12	23 1	23	
10	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	277 1	1451 2	Y	47	59 1	11	
11	1920 X	1762	-0-	-158	-0-	13 9	1496 2	Y	14	15 1	10	
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	222 1	1965 2	Y	60	16 1	54	
*01	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	52 9	1911 2	Y	65	48 1	71	

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	224185	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8452 - 9756
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	134 1	793 2	Y	18	13 1	11	
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	20 9	765 2	Y	16	16 1	11	
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	129 1	781 2	Y	34	30 1	15	
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	18 9	777 2	Y	16	20 1	11	
12	930 N	572	-0-	-358	-0-	118 1	481 2	Y	7	5 1	13	
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	37 9	762 2	Y	7	11 1	9	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	859	1	5086	2	Y	7	5 1	5
09	5940 X	5548	-0-	-392	-0-	800	1	4740	2	Y	7	7 1	5
10	6138 X	4434	-0-	-1704	-0-	594	1	3809	2	Y	28	28 1	5
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	870	1	5159	2	Y	10	9 1	6
12	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	952	1	5635	2	Y	3	3 1	6
*01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	811	1	5189	2	Y	4	6 1	4

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

08	3069 X	2311	-0-	-758	-0-	334	1	1976	2	Y	1	2 1	1
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	526	1	3130	2	Y	6	4 1	3
10	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	385	1	2413	2	Y	21	21 1	3
11	3000 X	2395	-0-	-605	-0-	345	1	2046	2	Y	4	4 1	3
12	3782 X	2093	-0-	-1689	-0-	303	1	1790	2	Y	-0-	1 1	2
01	3782 X	2302	-0-	-1480	-0-	310	1	1991	2	Y	1	2 1	1

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

08	961 N	806	-0-	-155	-0-	116	1	689	2	Y	1	1 1	1
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	132	1	781	2	Y	-0-		1
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	788	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	149	1	886	2	Y	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	146	1	868	2	Y	3	1 1	2
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	147	1	939	2	Y	3	2 1	3

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	315	1	1868	2	Y	13	9 1	8
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	286	1	1693	2	Y	-0-	3 1	5
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	256	1	1643	2	Y	-0-	5 1	-0-
11	1830 N	1537	-0-	-293	-0-	221	1	1316	2	Y	-0-		-0-
12	2046 N	1522	-0-	-524	-0-	218	1	1290	2	Y	13	3 1	10
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	244	1	1559	2	Y	14	9 1	15

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LANCASTER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	228177	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8414 - 9712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	114 4	1 9	675 2	Y	4	3 1	2
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	91 2	1 9	541 2	Y	2	2 1	2
10	868 N	774	-0-	-94	-0-	95 6	1 9	673 2	Y	5	4 1	3
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	820 2	Y	3	3 1	3
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	131 1	1 9	779 2	Y	1	1 1	3
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	95 1	1 9	606 2	Y	1	3 1	1

SANDY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229064	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 8168 - 11544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	229109	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8283 - 9578
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2			N	-0-	191
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	191
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2			N	-0-	191
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	191
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	191
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	156 2	136 9		N	124 180 1	135

SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	229457	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 8400 - 11468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229695	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9130 - 9750	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	682 2	Y	1	1 1	1
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	742 2	Y	1	1 1	1
10	744 N	320	-0-	-424	-0-	44 1	2 9	274 2	Y	2	3 1	-0-
11	750 N	326	-0-	-424	-0-	47 1		279 2	Y	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	130 1	1 9	769 2	Y	1		1
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	36 1		217 2	Y	-0-	1 1	-0-

NOLTE		WELL #:		1	RRCID ->	230570	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9707 - 10995
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		4774 X	4742	-0-	-32	-0-	684	1	4050	2	Y	7	5 1	4
							8	9						
09		4620 X	4445	-0-	-175	-0-	641	1	3797	2	Y	6	6 1	4
							7	9						
10		4712 X	4177	-0-	-535	-0-	566	1	3597	2	Y	13	11 1	6
							14	9						
11		4590 X	3897	-0-	-693	-0-	564	1	3326	2	Y	6	8 1	4
							7	9						
12		4743 X	3691	-0-	-1052	-0-	534	1	3156	2	Y	1	1 1	4
							1	9						
01		4743 X	3417	-0-	-1326	-0-	460	1	2955	2	Y	2	4 1	2
							2	9						

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														

08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	3	2 1	2
							3	9						
09		1350 N	1153	-0-	-197	-0-	165	1	987	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
10		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	163	1	1087	2	Y	13	12 1	3
							14	9						
11		1260 N	1251	-0-	-9	-0-	180	1	1068	2	Y	3	3 1	3
							3	9						
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
01		1271 N	1157	-0-	-114	-0-	157	1	999	2	Y	1	3 1	1
							1	9						

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														

08		217 N	98	-0-	-119	-0-	13	1	85	2	Y	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-		-0-
12		155 X	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	Y	-0-		-0-
*01		194 X	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	-0-		-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788														

08		3844 X	3616	-0-	-228	-0-	248	1	3361	2	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
09		3720 X	3504	-0-	-216	-0-	128	1	3367	2	Y	8	8 1	-0-
							9	9						
10		3844 X	3204	-0-	-640	-0-	23	1	3174	2	Y	6	6 1	-0-
							7	9						
11		3600 X	3105	-0-	-495	-0-	1	1	3096	2	Y	7	7 1	-0-
							8	9						
12		3720 X	3055	-0-	-665	-0-	3055	2			Y	-0-		-0-
01		3627 X	3067	-0-	-560	-0-	189	1	2869	2	Y	8	8 1	-0-
							9	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	188	1	1109	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	173	1	1023	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	899 N	639	-0-	-260	-0-	82	1	555	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	142	1	847	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
12	1240 N	784	-0-	-456	-0-	114	1	669	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	73	1	461	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	107	1	637	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	744 X	304	-0-	-440	-0-	41	1	263	2	Y	-0-	1	1	-0-
						-34	-0-	96	1	Y	-0-			-0-
11	720 X	686	-0-	-34	-0-	96	1	590	2	Y	-0-			-0-
						-474	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
12	620 N	146	-0-	-474	-0-	21	1	125	2	Y	-0-			-0-
						69	1	454	2	Y	1			1
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1	9							

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

08	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	725	1	4286	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	816	1	4834	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
10	5611 X	4877	-0-	-734	-0-	676	1	4159	2	Y	38	34	1	7
						42	9							
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	809	1	4808	2	Y	10	11	1	6
						11	9							
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	849	1	5031	2	Y	3	3	1	6
						3	9							
01	5859 X	4781	-0-	-1078	-0-	648	1	4130	2	Y	3	5	1	4
						3	9							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

08	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	826	1	4894	2	Y	13	12	1	8
						14	9							
09	5880 X	4690	-0-	-1190	-0-	673	1	3999	2	Y	16	15	1	9
						18	9							
10	6076 X	6020	-0-	-56	-0-	830	1	5085	2	Y	95	88	1	16
						105	9							
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	901	1	5343	2	Y	26	28	1	14
						29	9							
12	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	858	1	5082	2	Y	7	8	1	13
						8	9							
01	6014 X	4840	-0-	-1174	-0-	658	1	4175	2	Y	6	11	1	8
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	191	1	1134	2	Y	8	6	1	5
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	189	1	1120	2	Y	15	13	1	7
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	179	1	1139	2	Y	57	49	1	15
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	213	1	1263	2	Y	22	22	1	15
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	188	1	1109	2	Y	7	7	1	15
01	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	165	1	1059	2	Y	5	12	1	8

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
08	4898 X	1572	-0-	-3326	-0-	227	1	1342	2	Y	3	2	1	2
09	4170 X	1498	-0-	-2672	-0-	217	1	1280	2	Y	1	1	1	2
10	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	196	1	1236	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	207	1	1224	2	Y	-0-			-0-
12	1581 X	1455	-0-	-126	-0-	210	1	1244	2	Y	1			1
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	193	1	1235	2	Y	1	1	1	1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570														
08	2170 X	1497	-0-	-673	-0-	99	1	1397	2	Y	1	1	1	-0-
09	2100 X	1480	-0-	-620	-0-	51	1	1427	2	Y	2	2	1	-0-
10	1891 X	1302	-0-	-589	-0-	13	1	1287	2	Y	2	2	1	-0-
11	1620 X	1390	-0-	-230	-0-	1387	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
01	1519 X	1371	-0-	-148	-0-	83	1	1285	2	Y	3	3	1	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
SWMF GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	261852	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11767	PERF. 9485 - 9687
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 X	459	-0-	-285	-0-	63 1	393 2	Y	3	1 1	2
09	540 X	398	-0-	-142	-0-	53 1	345 2	Y	-0-		2
10	558 X	477	-0-	-81	-0-	61 1	386 2	Y	27	8 1	21
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	30 9	502 2	Y	5	24 1	2
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	78 1	330 2	Y	15	4 1	13
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	6 9	17 9				
						92 1	623 2	Y	8	16 1	5
						9 9					

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 9818 - 14375
08	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	923 1	9885 2	Y	8	139 1	-0-
09	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	890 1	9480 2	Y	-0-		-0-
10	9951 X	9432	-0-	-519	-0-	802 1	8630 2	Y	-0-		-0-
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	871 1	9375 2	Y	-0-		-0-
12	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	912 1	9706 2	Y	76	42 1	34
*01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	84 9	379 1	Y	33		67
						36 9	9895 2				

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		9H	RRCID ->	264599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9488	PERF. 9805 - 16573
08	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	1620 1	17362 2	Y	120	38 1	82
09	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	132 9	1594 1	Y	-0-		82
10	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1415 1	16973 2	Y	-0-		82
11	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	1607 1	15179 2	Y	-0-		82
12	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	1677 1	17277 2	Y	-0-		82
*01	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	111 9	1677 1	Y	101	138 1	45
						676 1	17850 2	Y	29		74
						32 9	17661 2				

RAIN GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	264600	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9709	PERF.10140 - 16640
08	17546 X	16793	-0-	-753	-0-	1139 1	15466 2	Y	171	155 1	23
09	16350 X	15555	-0-	-795	-0-	188 9	565 1	Y	67	86 1	4
10	16957 X	14157	-0-	-2800	-0-	74 9	112 1	Y	107	105 1	6
11	16410 X	15059	-0-	-1351	-0-	118 9	5 1	Y	108	85 1	29
12	16957 X	15058	-0-	-1899	-0-	119 9	14977 2	Y	74	98 1	5
*01	16802 X	16298	-0-	-504	-0-	1010 1	81 9	Y	37	37 1	5
						41 9	15247 2				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	866	1	5128	2	Y	166	147	1	117
						183	9							
09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	792	1	4686	2	Y	-0-			117
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	763	1	4896	2	Y	-0-	117	1	-0-
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	855	1	5070	2	Y	-0-			-0-
12	6448 X	5736	-0-	-712	-0-	826	1	4889	2	Y	19	4	1	15
						21	9							
01	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	754	1	4808	2	Y	20	14	1	21
						22	9							
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976														
08	16213 X	13882	-0-	-2331	-0-	946	1	12862	2	Y	67	63	1	6
						74	9							
09	14250 X	12612	-0-	-1638	-0-	463	1	12104	2	Y	41	46	1	1
						45	9							
10	14322 X	11438	-0-	-2884	-0-	89	1	11293	2	Y	51	51	1	1
						56	9							
11	13590 X	11479	-0-	-2111	-0-	4	1	11425	2	Y	45	38	1	8
						50	9							
12	14043 X	11598	-0-	-2445	-0-	11577	2	21	9	Y	19	26	1	1
01	13888 X	12051	-0-	-1837	-0-	748	1	11272	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760														
08	1023 X	1003	-0-	-20	-0-	144	1	850	2	Y	8	6	1	5
						9	9							
09	990 X	944	-0-	-46	-0-	135	1	801	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
10	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	134	1	866	2	Y	17	14	1	8
						19	9							
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	149	1	879	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
12	961 N	816	-0-	-145	-0-	117	1	698	2	Y	1	2	1	6
						1	9							
01	1023 N	497	-0-	-526	-0-	66	1	430	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2139 X	1585	-0-	-554	-0-	225	1	1329	2	Y	28	17
						31	9					
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	242	1	1433	2	Y	3	11
						3	9					
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1561	2	Y	21	4
						23	9					
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	352	1	2091	2	Y	5	4
						6	9					
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	316	1	1872	2	Y	4	5
						4	9					
*01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	361	1	2315	2	Y	4	4
						4	9					

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626												
08	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	169	1	1007	2	Y	7	6
						8	9					
09	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	183	1	1083	2	Y	3	6
						3	9					
10	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	166	1	1107	2	Y	17	4
						19	9					
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	192	1	1137	2	Y	4	4
						4	9					
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	218	1	1288	2	Y	2	4
						2	9					
*01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	213	1	1362	2	Y	3	3
						3	9					

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509												
08	12431 X	11489	-0-	-942	-0-	1660	1	9829	2	N	-0-	20
09	11820 X	10715	-0-	-1105	-0-	1549	1	9166	2	N	-0-	20
10	12214 X	11413	-0-	-801	-0-	1521	1	9654	2	N	216	62
						238	9					
11	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1720	1	10196	2	N	-0-	62
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1682	1	9955	2	N	-0-	62
01	11501 X	11460	-0-	-41	-0-	1553	1	9907	2	N	-0-	62

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763												
08	11005 X	10072	-0-	-933	-0-	687	1	9337	2	Y	44	4
						48	9					
09	10020 X	9268	-0-	-752	-0-	337	1	8899	2	Y	29	1
						32	9					
10	10106 X	9025	-0-	-1081	-0-	68	1	8917	2	Y	36	1
						40	9					
11	9780 X	9090	-0-	-690	-0-	3	1	9052	2	Y	32	5
						35	9					
12	10106 X	9249	-0-	-857	-0-	9235	2	14	9	Y	13	1
01	10075 X	9850	-0-	-225	-0-	609	1	9216	2	Y	23	1
						25	9					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)			CODE	CODE	M		CODE	
08	DELQ PR	316	-0-	316	316		45	1	271	2	N	-0-
09	627 X	311	-0-	-316	-0-		42	1	269	2	N	-0-
10	527 X	284	-0-	-243	-0-		39	1	238	2	N	-0-
							7	9				6 1
11	510 X	278	-0-	-232	-0-		39	1	238	2	N	1
							1	9				1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-		54	1	319	2	N	10
							11	9				2 1
01	279 N	45	-0-	-234	-0-		7	1	38	2	N	-0-
												4 1
												5
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551												
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2			N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2			N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192												
08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		3310	2	1	9	N	1
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3163	2	1	9	N	1
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215	2			N	-0-
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		3028	2	6	9	N	5
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		3059	2	9	9	N	8
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2			N	-0-
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484												
08	1178 N	647	-0-	-531	-0-		647	2			N	-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-		684	2			N	-0-
10	713 N	583	-0-	-130	-0-		583	2			N	-0-
11	630 N	568	-0-	-62	-0-		568	2			N	-0-
12	713 N	584	-0-	-129	-0-		584	2			N	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9185 - 9459						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7913 - 9512						
08	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-	2179	2			N	-0-					29
09	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	3023	2	1	9	N	1					30
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					30
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					30
12	3131 X	2690	-0-	-441	-0-	2690	2			N	-0-					30
*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3368	2	1	9	N	1					31

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9215 - 9444						
08	15438 X	13271	-0-	-2167	-0-	13147	2	124	9	N	113					830
09	13560 X	12665	-0-	-895	-0-	12546	2	119	9	N	108	173	1			765
10	14012 X	11809	-0-	-2203	-0-	11696	2	113	9	N	103					868
11	13560 X	11973	-0-	-1587	-0-	11840	2	133	9	N	121	179	1			810
12	13423 X	12241	-0-	-1182	-0-	12112	2	129	9	N	117	178	1			749
01	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					749

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9280 - 9505						
08	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					345
09	1110 N	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					345
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					345
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					345
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					345
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					345

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9498						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9186 - 9460						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9310 - 9578						
08	1240 N	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					38
09	1140 N	823	-0-	-317	-0-	823	2			N	-0-					38
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					38
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					38
12	837 N	385	-0-	-452	-0-	385	2			N	-0-					38
01	961 N	152	-0-	-809	-0-	152	2			N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1819	2	13 9	N	12	161
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1777	2	9 9	N	8	169
10	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1763	2	24 9	N	22	191
11	1770 N	1396	-0-	-374	-0-	1388	2	8 9	N	7	198
12	1860 N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2		N	-0-	198
01	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2		N	-0-	198

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545			
08	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3323	2		N	-0-	27
09	3240 X	3227	-0-	-13	-0-	3226	2	1 9	N	1	28
10	3379 X	3298	-0-	-81	-0-	3287	2	11 9	N	10	38
11	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2		N	-0-	38
12	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3212	2	13 9	N	12	50
01	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2		N	-0-	50

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320			
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-	316
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	316
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	316
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-	316
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	316
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 061467		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244			
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 1									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920										
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384										
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	14
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	14
10	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2		N	14
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2		N	14
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	14
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1448	2	95 9	N	100

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428										
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91 2	N	26
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90 2	N	26
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77 2	N	26
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93 2	N	26
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72 2	N	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			17
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			17
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			17
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			17
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			17
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6			23

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			13
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			13
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1023	2	22	9	N	20			33
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	N	9			42
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9	9	N	8			50
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3			53

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			30
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			30
10	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-			30
11	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	2			N	-0-			30
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			30
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777																	
08	3100 N	3271	-0-	171		309	279	1	2986	2	N	5					44
09	3000 N	3192	-0-	192		501	270	1	2905	2	N	15					59
10	3386 X	2885	-0-	-501		-0-	234	1	2651	2	N	-0-					59
*11	2939 X	2939	-0-	-0-		-0-	261	1	2667	2	N	10					69
*12	3471 X	3471	-0-	-0-		-0-	279	1	3167	2	N	23					92
*01	3220 X	3220	-0-	-0-		-0-	279	1	2888	2	N	48					140
							53	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373																	
08	1796 N	1796	-0-	-0-		-0-	1796	2			N	-0-	97	1			2
09	1625 N	1625	-0-	-0-		-0-	1625	2			N	-0-					2
10	2079 N	2079	-0-	-0-		-0-	2079	2			N	-0-					2
*11	2161 N	2161	-0-	-0-		-0-	2138	2	23	9	N	21					23
*12	2229 N	2229	-0-	-0-		-0-	2192	2	37	9	N	34					57
*01	2055 N	2055	-0-	-0-		-0-	2047	2	8	9	N	7	56	1			8

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260																	
08	1377 N	1377	-0-	-0-		-0-	1335	2	42	9	Y	38	37	1			3
09	1704 N	1704	-0-	-0-		-0-	1657	2	47	9	Y	43	43	1			3
10	1581 N	1077	-0-	-504		-0-	1043	2	34	9	Y	31	32	1			2
11	1320 N	904	-0-	-416		-0-	874	2	30	9	Y	27	26	1			3
*12	1382 N	1382	-0-	-0-		-0-	1351	2	31	9	Y	28	29	1			2
*01	1809 N	1809	-0-	-0-		-0-	1767	2	42	9	Y	38	37	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1803	2	15	9	Y	14	14	1	1
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	16	1	1
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13	13	1	1
*11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1524	2	15	9	Y	14	13	1	2
*12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	15	1	1
*01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1535	2	15	9	Y	14	14	1	1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225															
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	1	1	1	1
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	Y	1	1	1	1
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	1	1	1	1
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			1
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	Y	1	1	1	1
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-			1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238															
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2082	2	Y	8	8	1	1
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	54	1	1946	2	Y	10	10	1	1
10		1984 N	1550	-0-	-434	-0-	43	1	1499	2	Y	7	7	1	1
11		1920 N	1284	-0-	-636	-0-	35	1	1240	2	Y	8	8	1	1
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	2	Y	9	9	1	1
*01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	Y	8	8	1	1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336															
08		4557 X	3804	-0-	-753	-0-	101	1	3669	2	Y	31	30	1	3
09		4200 X	3682	-0-	-518	-0-	98	1	3545	2	Y	35	35	1	3
10		3999 X	3375	-0-	-624	-0-	94	1	3250	2	Y	28	28	1	3
11		3810 X	3685	-0-	-125	-0-	99	1	3552	2	Y	31	29	1	5
12		3937 X	3525	-0-	-412	-0-	96	1	3394	2	Y	32	34	1	3
01		3813 X	3437	-0-	-376	-0-	98	1	3305	2	Y	31	31	1	3

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021															

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 144476	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9406 - 9436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	17 1	612 2	Y	7	7 1			-0-
							8 9							
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	17 1	600 2	Y	8	8 1			-0-
							9 9							
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	18 1	635 2	Y	8	7 1			1
							9 9							
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	23 1	813 2	Y	6	6 1			1
							7 9							
*12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	26 1	920 2	Y	8	8 1			1
							9 9							
*01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	27 1	931 2	Y	7	7 1			1
							8 9							

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145182	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9446 - 9476			
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	10 1	349 2	Y	-0-				-0-
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	16 1	581 2	Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2021														

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 145516	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8099 - 8256			
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	42 1	1511 2	Y	48	47 1			4
							53 9							
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	42 1	1522 2	Y	53	54 1			3
							58 9							
10		1705 N	1478	-0-	-227	-0-	40 1	1390 2	Y	44	43 1			4
							48 9							
*11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	44 1	1567 2	Y	47	44 1			7
							52 9							
*12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	44 1	1574 2	Y	49	52 1			4
							54 9							
*01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	46 1	1566 2	Y	48	48 1			4
							53 9							

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID -> 145771	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9264 - 9479			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		8	RRCID -> 149716	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6225 - 7875			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 150991	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9240 - 9471			
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-				14
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-				14
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-				14
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-				14
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-				14
*01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-				14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	3339	-0-	3339	6164	3339	2		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	2113	-0-	2113	8277	2113	2		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	1247	-0-	1247	9524	1247	2		N	-0-		-0-
*11		9920 X	396	-0-	-9524	-0-	396	2		N	-0-		-0-
12		3317 X	1203	-0-	-2114	-0-	1195	2	8	9	N	7	7
01		3317 X	1055	-0-	-2262	-0-	1055	2		N	-0-		7

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268													
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2		N	-0-		-0-
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	768	2	3	9	N	3	3
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		3
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530													
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5352	2	105	9	N	95	123
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2		N	-0-		123
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-		123
*11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4931	2	22	9	N	20	143
*12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5299	2	32	9	N	29	-0-
*01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-	172 1	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358													
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		73
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		73
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-		73
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		73
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		73
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		-0-

JETTER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																	
08		3100 N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-
09		3000 N	2484	-0-	-516	8	2484	2			N	-0-					-0-
10		2473 N	2465	-0-	-8		2465	2			N	-0-					-0-
*11		2328 X	2328	-0-	-0-		2328	2			N	-0-					-0-
*12		2309 X	2309	-0-	-0-		2309	2			N	-0-					-0-
01		2294 X	2227	-0-	-67		2227	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455																	
08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					45
09		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					45
10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					45
*11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					45
*12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					45
*01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					45

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 L	RRCID ->	180110	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9208 - 9392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		6 L	RRCID ->	184687	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	8193 - 8354	
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1085	2	52	9	47			47
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	5	52	1	-0-
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	10			10
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1052	2	26	9	24			34

FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 L	RRCID ->	185107	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9218 - 9390	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	186267	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8130 - 9426	
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	Y	16	16	1
						18	9						
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	Y	19	19	1
						21	9						
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	16	16	1
						18	9						
11	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	28	1	1021	2	Y	16	15	1
						18	9						
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	17	18	1
						19	9						
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	16	16	1
						18	9						

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		21 L	RRCID ->	186270	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9446	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 L	RRCID ->	202616	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9189 - 9379	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	N	9	57	1	-0-
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1776	-0-	-301	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
*01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2			2

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262														
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1784	2	25	9	N	23			42
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	2	30	9	N	27	69	1	-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1471	2	31	9	N	28			28
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	1594	2	25	9	N	23			51
*12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1679	2	31	9	N	28	79	1	-0-
*01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1634	2	32	9	N	29			29

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374														
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			90
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			90
10	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-			90
11	1080 N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-			90
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			90
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			90

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422														
08	2294 X	2093	-0-	-201	-0-	1035	1	1058	2	Y	-0-			35
09	2220 X	1919	-0-	-301	-0-	875	1	1044	2	Y	-0-			35
10	2356 X	2070	-0-	-286	-0-	974	1	1038	2	Y	53	60	1	28
						58	9							
11	2280 X	1900	-0-	-380	-0-	794	1	1061	2	Y	41	46	1	23
						45	9							
*12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	758	1	1088	2	Y	49	43	1	29
						54	9							
*01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	697	1	1127	2	Y	51	56	1	24
						56	9							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
10	1922 N	1602	-0-	-320	-0-	44	1	1540	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	49	1	1770	2	Y	19	17	1	3
						21	9							
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	2	Y	18	20	1	1
						20	9							
*01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1797	2	Y	18	18	1	1
						20	9							

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			2
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			2
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			2
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	787	2	108	9	N	98			100
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	114	1	-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4			4
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	N	43			47
10		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1454	2	3	9	N	3	50	1	-0-
*11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
*12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
*01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409															
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			1
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			1
10		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-			1
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			1
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			1
*01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			1

OWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301															
08		3162 X	2937	-0-	-225	-0-	76	1	2758	2	Y	94	92	1	7
							103	9							
09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	78	1	2819	2	Y	106	107	1	6
							117	9							
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	83	1	2881	2	Y	85	84	1	7
							94	9							
*11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	84	1	3024	2	Y	93	87	1	13
							102	9							
*12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	87	1	3074	2	Y	96	102	1	7
							106	9							
*01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	100	1	3400	2	Y	94	94	1	7
							103	9							

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

OWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398															
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	Y	-0-			-0-
10		496 N	416	-0-	-80	-0-	12	1	404	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	348	-0-	-132	-0-	9	1	339	2	Y	-0-			-0-
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-			-0-
*01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	26	26	1			2
						29	9									
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	13	1	439	2	Y	21	21	1			2
						23	9									
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	11	1	402	2	Y	22	21	1			3
						24	9									
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	24	25	1			2
						26	9									
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	23	23	1			2
						25	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-					5
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-					5
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	100	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

08	4309 X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					3
09	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					3
10	4278 X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					3
11	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	4031	2			N	-0-					3
12	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108	2			N	-0-					3
01	4247 X	4022	-0-	-225	-0-	4022	2			N	-0-					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	429	1	633	2	Y	143	171	1	-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	157	9	485	2	Y	-0-			-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	510	1	486	1	Y	82	82	1	-0-
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	90	9	579	1	Y	-0-			-0-
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	624	1	624	1	Y	-0-			-0-
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	621	1	796	2	Y	-0-			-0-
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472														
08	3689 X	3431	-0-	-258	-0-	92	1	3332	2	Y	6	6	1	1
09	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	7	9	89	1	Y	7	7	1	1
10	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	8	9	91	1	Y	6	6	1	1
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	7	9	95	1	Y	6	6	1	1
*12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	7	9	95	1	Y	7	7	1	1
01	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	8	9	96	1	Y	6	6	1	1
						7	9							
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355														
08	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	3697	-0-	-593	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
10	4371 X	3883	-0-	-488	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
11	4170 X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
12	4309 X	3859	-0-	-450	-0-	3845	2	14	9	N	13			13
01	4216 X	3607	-0-	-609	-0-	3607	2			N	-0-			13
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420														
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			3
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			3
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			3
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			3
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			3
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			3
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356														
08	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	3264	-0-	-66	-0-	3264	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
12	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
01	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	21	20 1
						23	9					2
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	23	23 1
						25	9					2
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	24	24 1
						26	9					2
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	3	1	105	2	Y	20	19 1
						22	9					3
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	21	22 1
						23	9					2
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	20	20 1
						22	9					2
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554												
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-	12
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-	12
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-	12
*11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	2	9	9	N	8	20
*12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	20
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-	20
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650												
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1676	2	Y	10	10 1
						11	9					1
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1588	2	Y	12	12 1
						13	9					1
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	46	1	1598	2	Y	12	12 1
						13	9					1
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	45	1	1600	2	Y	11	10 1
						12	9					2
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	47	1	1665	2	Y	10	11 1
						11	9					1
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	45	1	1512	2	Y	10	10 1
						11	9					1
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148												
08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	845	1	4985	2	Y	-0-	80
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	820	1	3860	2	Y	-0-	80
10	4433 X	3826	-0-	-607	-0-	649	1	3177	2	Y	-0-	80
11	4800 X	4311	-0-	-489	-0-	791	1	3520	2	Y	-0-	80
12	4960 X	4680	-0-	-280	-0-	827	1	3838	2	Y	14	94
						15	9					
01	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	828	1	3574	2	Y	-0-	94
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597												
08	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	2604	2			N	-0-	-0-
09	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485	2			N	-0-	-0-
10	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	2421	2			N	-0-	-0-
11	2580 X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-	-0-
12	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-	-0-
01	2604 X	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704 X	4538	-0-	-1166	-0-	659	1	3879	2	Y	-0-			64
09	5160 X	4220	-0-	-940	-0-	678	1	3401	2	Y	128	180	1	12
						141	9							
10	5332 X	4055	-0-	-1277	-0-	622	1	3352	2	Y	74	86	1	-0-
						81	9							
11	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	672	1	3284	2	Y	62			62
						68	9							
12	4526 X	3809	-0-	-717	-0-	693	1	3103	2	Y	12	74	1	-0-
						13	9							
01	4526 X	3948	-0-	-578	-0-	718	1	3206	2	Y	22			22
						24	9							
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736														
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	257	1	683	2	Y	12			137
						13	9							
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	304	1	664	2	Y	100	173	1	64
						110	9							
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	310	1	742	2	Y	30	94	1	-0-
						33	9							
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	358	1	664	2	Y	42			42
						46	9							
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	380	1	632	2	Y	-0-			42
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	348	1	376	2	Y	62			104
						68	9							
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536														
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254														
08	9796 X	9699	-0-	-97	-0-	3851	1	5848	2	Y	-0-			-0-
09	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	3406	1	5835	2	Y	-0-			-0-
10	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	3476	1	5509	2	Y	-0-			-0-
11	9390 X	8960	-0-	-430	-0-	3987	1	4973	2	Y	-0-			-0-
*12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	4189	1	5113	2	Y	-0-			-0-
*01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	3936	1	5706	2	Y	-0-			-0-
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476														
08	7502 X	6485	-0-	-1017	-0-	174	1	6311	2	Y	-0-			-0-
09	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	166	1	5978	2	Y	-0-			-0-
10	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	178	1	6167	2	Y	-0-			-0-
11	6420 X	6252	-0-	-168	-0-	170	1	6082	2	Y	-0-			-0-
12	6572 X	6332	-0-	-240	-0-	174	1	6158	2	Y	-0-			-0-
01	6479 X	5721	-0-	-758	-0-	164	1	5557	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	368	1	13376	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
09	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	360	1	12941	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
10	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	382	1	13233	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
*11	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	359	1	12871	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
*12	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	372	1	13167	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
*01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	386	1	13071	2	Y	12	12	1	1
						13	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
08	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	203	1	7362	2	Y	39	39	1	3
						43	9							
09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	191	1	6889	2	Y	46	46	1	3
						51	9							
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	205	1	7096	2	Y	48	47	1	4
						53	9							
*11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	193	1	6907	2	Y	40	38	1	6
						44	9							
*12	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	199	1	7069	2	Y	42	44	1	4
						46	9							
01	7006 X	3922	-0-	-3084	-0-	112	1	3792	2	Y	16	18	1	2
						18	9							

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
08	15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	423	1	15368	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
09	15270 X	15176	-0-	-94	-0-	410	1	14744	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
10	15779 X	15360	-0-	-419	-0-	431	1	14905	2	Y	22	21	1	2
						24	9							
11	15270 X	14564	-0-	-706	-0-	394	1	14150	2	Y	18	17	1	3
						20	9							
12	15810 X	14857	-0-	-953	-0-	407	1	14430	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
01	15810 X	14690	-0-	-1120	-0-	421	1	14249	2	Y	18	18	1	2
						20	9							

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	48	1	1731	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	47	1	1683	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	50	1	1722	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	46	1	1664	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	50	1	1686	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350																	
08	7378	X	7324	-0-	-54	-0-	196	1	7128	2	Y	-0-					1
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	193	1	6959	2	Y	-0-					1
10	7378	X	7292	-0-	-86	-0-	205	1	7087	2	Y	-0-					1
*11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	195	1	6978	2	Y	-0-					1
12	7378	X	7373	-0-	-5	-0-	202	1	7171	2	Y	-0-					1
01	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	207	1	6998	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365																	
08	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	193	1	6995	2	Y	14	14	1			2
09	7020	X	6969	-0-	-51	-0-	188	1	6762	2	Y	17	17	1			2
10	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	202	1	6978	2	Y	17	17	1			2
*11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	191	1	6848	2	Y	15	14	1			3
12	7254	X	7210	-0-	-44	-0-	197	1	6996	2	Y	15	16	1			2
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	205	1	6954	2	Y	15	15	1			2

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966																	
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	276	1	10016	2	Y	34	33	1			4
09	9810	X	9734	-0-	-76	-0-	262	1	9429	2	Y	39	39	1			4
10	10137	X	9373	-0-	-764	-0-	262	1	9066	2	Y	41	40	1			5
11	9810	X	9016	-0-	-794	-0-	244	1	8736	2	Y	33	32	1			6
12	10137	X	8830	-0-	-1307	-0-	241	1	8553	2	Y	33	35	1			4
01	10137	X	8675	-0-	-1462	-0-	248	1	8391	2	Y	33	33	1			4

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055																	
08	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	537	1	19504	2	Y	32	31	1			4
09	21150	X	19002	-0-	-2148	-0-	513	1	18449	2	Y	36	36	1			4
10	21855	X	19209	-0-	-2646	-0-	538	1	18629	2	Y	38	37	1			5
11	20730	X	18349	-0-	-2381	-0-	497	1	17818	2	Y	31	30	1			6
12	20677	X	18545	-0-	-2132	-0-	508	1	18002	2	Y	32	34	1			4
01	20088	X	18278	-0-	-1810	-0-	523	1	17720	2	Y	32	32	1			4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2		N	-0-		-0-	
09		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2		N	-0-		-0-	
10		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2	36	9	N	33		33
*11		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13814	2	12	9	N	11	44	1
*12		14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	14129	2	13	9	N	12		12
*01		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2		N	-0-			12

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230														
08		10354 X	10161	-0-	-193	-0-	271	1	9860	2	Y	27	27	1
							30	9						3
09		10020 X	9735	-0-	-285	-0-	262	1	9439	2	Y	31	31	1
							34	9						3
10		10137 X	9966	-0-	-171	-0-	279	1	9650	2	Y	34	33	1
							37	9						4
11		9840 X	9564	-0-	-276	-0-	259	1	9275	2	Y	27	26	1
							30	9						5
12		10168 X	9775	-0-	-393	-0-	267	1	9477	2	Y	28	30	1
							31	9						3
01		10168 X	9631	-0-	-537	-0-	275	1	9326	2	Y	27	27	1
							30	9						3

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165														
08		18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	508	1	18458	2	Y	5	5	1
							6	9						-0-
09		17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	473	1	17031	2	Y	6	6	1
							7	9						-0-
10		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	507	1	17548	2	Y	7	6	1
							8	9						1
*11		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	472	1	16938	2	Y	5	5	1
							6	9						1
*12		17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	490	1	17354	2	Y	5	6	1
							6	9						-0-
*01		17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	509	1	17252	2	Y	5	5	1
							6	9						-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350														
08		5704 X	5468	-0-	-236	-0-	295	1	5173	2	Y	-0-		-0-
09		5310 X	4934	-0-	-376	-0-	307	1	4627	2	Y	-0-		-0-
10		5394 X	4929	-0-	-465	-0-	302	1	4627	2	Y	-0-		-0-
11		5280 X	5053	-0-	-227	-0-	339	1	4714	2	Y	-0-		-0-
12		5456 X	5236	-0-	-220	-0-	350	1	4849	2	Y	34		34
							37	9						
01		5456 X	4751	-0-	-705	-0-	331	1	4420	2	Y	-0-		34

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478														
08		9486 X	9245	-0-	-241	-0-	9245	2			N	-0-		22
09		9150 X	8748	-0-	-402	-0-	8748	2			N	-0-		22
10		9331 X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-		22
11		9000 X	8379	-0-	-621	-0-	8351	2	28	9	N	25		47
12		9269 X	8577	-0-	-692	-0-	8560	2	17	9	N	15	62	1
01		9238 X	8381	-0-	-857	-0-	8381	2			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	19437 X	16851	-0-	-2586	-0-	4807	1	12044	2	Y	-0-			20
09	18390 X	16471	-0-	-1919	-0-	4196	1	12275	2	Y	-0-			20
10	18848 X	15355	-0-	-3493	-0-	4265	1	11058	2	Y	29	33	1	16
11	18060 X	15761	-0-	-2299	-0-	5011	1	10726	2	Y	22	25	1	13
12	18073 X	16054	-0-	-2019	-0-	5208	1	10817	2	Y	26	23	1	16
01	17019 X	16022	-0-	-997	-0-	4800	1	11192	2	Y	27	29	1	14
						30	9							

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														

08	6851 X	6545	-0-	-306	-0-	353	1	6192	2	Y	-0-			-0-
09	6630 X	5776	-0-	-854	-0-	360	1	5416	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	6327	-0-	-369	-0-	380	1	5826	2	Y	110			110
11	6330 X	6099	-0-	-231	-0-	409	1	5690	2	Y	-0-			110
12	6541 X	6269	-0-	-272	-0-	422	1	5847	2	Y	-0-	110	1	-0-
01	6541 X	5809	-0-	-732	-0-	405	1	5404	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														

08	6944 X	6583	-0-	-361	-0-	6559	2	24	9	N	22			47
09	6660 X	6299	-0-	-361	-0-	6288	2	11	9	N	10	55	1	2
10	6789 X	6184	-0-	-605	-0-	6184	2			N	-0-			2
11	6540 X	6096	-0-	-444	-0-	6065	2	31	9	N	28			30
12	6696 X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-			30
01	6572 X	6281	-0-	-291	-0-	6266	2	15	9	N	14	44	1	-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														

08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	620	1	6679	2	Y	-0-			42
09	6990 X	6761	-0-	-229	-0-	657	1	6016	2	Y	80			122
10	7409 X	7354	-0-	-55	-0-	683	1	6650	2	Y	19	141	1	-0-
11	7170 X	6507	-0-	-663	-0-	719	1	5788	2	Y	-0-			-0-
12	7409 X	6822	-0-	-587	-0-	757	1	6065	2	Y	-0-			-0-
01	7285 X	5608	-0-	-1677	-0-	658	1	4950	2	Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612														

08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070														
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470														

08	186 N	156	-0-	-30	-0-	125	1	31	2	N	-0-			175
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	329	1	54	2	N	-0-			175
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	595	1	66	2	N	-0-			175
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	916	1	74	2	N	-0-			175
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	661	1	72	2	N	-0-			175
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	541	1	55	2	N	-0-			175

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 796070									
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11 2	N	-0-		14
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		14
*10	589	N	13	-0-	-576	-0-	13 1	N	-0-		14
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167 1	10 2	N	-0-	14
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		14
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126 1	8 2	N	-0-	14

SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551			
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1005 1	224 2	N	-0-	171
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	998 1	107 2	N	-0-	171
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1037 1	95 2	N	-0-	171
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1031 1	84 2	N	-0-	171
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	939 1	124 2	N	-0-	171
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	945 1	98 2	N	-0-	171

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594			
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		128
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		128
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		128
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		128
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40 1	5 2	N	-0-	128
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110 1	12 2	N	-0-	128

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612			
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61 1	1153 2	N	-0-	159
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	33 1	625 2	N	-0-	159
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49 1	924 2	N	-0-	159
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50 1	958 2	N	-0-	159
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	42 1	1013 2	N	-0-	159
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	43 1	1032 2	N	-0-	159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625			
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		88
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	280 1	46 2	N	-0-	88
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	351 1	15 2	N	-0-	88
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278 1	20 2	N	-0-	88
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		88
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63 1	6 2	N	-0-	88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587			
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		127
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		127
*10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		127
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		127
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		127
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		127

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
URSUS OIL AND GAS				879300										
SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6399 - 6405	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8174 - 9739	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->		132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9488 - 9716
GARRETT "E"				WELL #:	3									
08	1987 N	1048	-0-	-939	-0-	22	1	1024	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	20	1	1021	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	1395 N	457	-0-	-938	-0-	7	1	449	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	653	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 - 9645	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	13	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	Y	-0-					-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	8			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #: 1H		RRCID -> 285947		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450								
08	26443 X	23965	-0-	-2478	-0-	23799	2	166	9	Y	151	155	1			86
09	25590 X	23503	-0-	-2087	-0-	23329	2	174	9	Y	158	154	1			90
10	27652 X	25044	-0-	-2608	-0-	24894	2	150	9	Y	136	142	1			84
11	26760 X	25322	-0-	-1438	-0-	25150	2	172	9	Y	156	149	1			91
12	31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	31278	2	196	9	Y	178	148	1			121
*01	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	30633	2	185	9	Y	168	147	1			142

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7844 - 7883
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 - 9554
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	460	2	15	9	N	14	157
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	447	2	10	9	N	9	27
10	527 N	383	-0-	-144	-0-	361	2	22	9	N	20	47
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	331	2	22	9	N	20	67
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	574	2	22	9	N	20	87
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	502	2	31	9	N	28	115

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		773678										
ABERCROMBIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	284188	COMPL. DATE	11/04/1953	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5835 - 5865
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	180
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	180
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	180
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-	180
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	180
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	180

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
TIMMINS FURRH		WELL #:		1	RRCID ->	185111	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5863 - 5992
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	114	199
						125	9					
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1052	2	N	114	142
						125	9					
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	97	98
						107	9					
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	96	194
						106	9					
*12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	56	76
						62	9					
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	129	205
						142	9					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1603	2	10	9	N	9	27
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8	35
10	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1527	2	3	9	N	3	38
11	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1383	2	15	9	N	14	52
12	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1383	2	11	9	N	10	62
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1444	2	7	9	N	6	68

WASKOM (HAMMOND SAND)		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
BELL GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 286851		COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289486		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288			
08	3021 R	3021	-0-	-0-	-0-	78	1	2849	2	N	85	12
						94	9					
09	2280 #	2208	-0-	-72	-0-	57	1	2049	2	N	93	9
						102	9					
10	2945 #	1755	-0-	-1190	-0-	46	1	1600	2	N	99	10
						109	9					
*11	2910 #	2124	-0-	-786	-0-	55	1	1972	2	N	88	19
						97	9					
*12	3007 #	2091	-0-	-916	-0-	55	1	1941	2	N	86	14
						95	9					
*01	3007 #	2177	-0-	-830	-0-	60	1	2027	2	N	82	12
						90	9					

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291629		COMPL. DATE 11/16/2021			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275			
10	SHUT IN	406	-0-	406	406	11	1	395	2	N	-0-	-0-
11	SHUT IN	798	-0-	798	1204	22	1	776	2	N	-0-	-0-
*12	1054	200	-0-	-854	350	5	1	189	2	N	5	1
						6	9					
*01	1054	22	-0-	-1032	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1 C		RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MHS-VANCE		WELL #: 2		RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021			
08	14B2 EXT	155	-0-	155	856	8	1	147	2	N	-0-	93
09	14B2 EXT	61	-0-	61	917	3	1	58	2	N	-0-	93
10	926 X	9	-0-	-917	-0-	9	2			N	-0-	93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	93
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-	93

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624						
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4910 - 4940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		5	RRCID -> 156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 4912 - 4945
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-	-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232 2	N	-0-	-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134 2	N	-0-	-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4818 - 4824
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID -> 017086	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 4845 - 4852
ABNEY, J. K.				2						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2	Y	-0-	-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4239 2	12 9 Y	11 5 1	6
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4550 2	11 9 Y	10 16 1	-0-
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4006 2	9 9 Y	8 8 1	-0-
01	4805	X	3238	-0-	-1567	-0-	3224 2	14 9 Y	13 9 1	4

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID -> 017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 4800 - 4835
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID -> 212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 4861 - 4863
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	4830 - 4872	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WASKOM (MATTIE)				95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240		
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	157	177	1	145
						173	9							
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	140	176	1	109
						154	9							
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	165	148	1	126
						182	9							
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	135	169	1	92
						149	9							
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	N	123	106	1	109
						135	9							
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	178	112	1	175
						196	9							

WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 - 6182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 - 5955		
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9			758
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1734	2	35	9	N	32	164	1	626
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36	9	N	33			659
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1808	2	41	9	N	37			696
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1995	2	22	9	N	20			716
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1327	2	24	9	N	22			738

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					155
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28					183
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1545	2	33	9	N	30					213
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	N	20	175	1			58
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22	9	N	20					78
01	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	1086	2	30	9	N	27					105

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
COOKE, MARY				WELL #: 2	RRCID -> 123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6077 - 6081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		134 N	134	-0-	-0-	89 1	45 2	N	-0-		-0-
09		300 N	296	-0-	-4	201 1	95 2	N	-0-		-0-
10		434 N	300	-0-	-134	203 1	97 2	N	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	195 1	165 2	N	-0-		-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	269 1	208 2	N	-0-		-0-
01		310 N	261	-0-	-49	131 1	130 2	N	-0-		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 5908 - 5916	
08		3131 X	53	-0-	-3078	2 1	51 2	N	-0-		56
09		3000 X	69	-0-	-2931	3 1	66 2	N	-0-		56
10		2759 X	45	-0-	-2714	2 1	43 2	N	-0-		56
11		2670 X	100	-0-	-2570	2 1	98 2	N	-0-		56
12		1240 X	9	-0-	-1231	9 2		N	-0-		56
*01		91 X	91	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-		56

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 5990 - 5997	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCBRIDE OPERATING LLC				538006							
JOBE				WELL #: 8	RRCID -> 283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5842 - 5852	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
ABNEY, C. M.				WELL #: 3-C	RRCID -> 152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5767 - 5773	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5892 - 5900	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	250	1	1066	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	293	1	1300	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	270	1	1213	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	293	1	1258	2	Y	43	46	1			3
							47	9									
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	343	1	1320	2	Y	42	42	1			3
							46	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 A & E MINERALS, LLC 000016
 WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

08	14B2 EXT	1369	-0-	1369	5180	1369	2				N	-0-					52
09	14B2 EXT	1277	-0-	1277	6457	1276	2	1	9		N	1					53
10	14B2 EXT	1299	-0-	1299	7756	1299	2				N	-0-					53
11	14B2 EXT	1237	-0-	1237	8993	1237	2				N	-0-					53
12	14B2 EXT	1243	-0-	1243	10236	1243	2				N	-0-					53
01	14B2 EXT	1201	-0-	1201	11437	1201	2				N	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2894 - 2912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 288399	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 2623 - 2629				
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-					37
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-					37
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-					37
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	16	53	1			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 291448	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 2884 - 2890				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)		95369 528		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
RUDD		WELL #:		1	RRCID -> 181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5726 - 5765				
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	N	-0-			177
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	22	1	440	2	N	-0-			177
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	23	1	454	2	N	-0-			177
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-			177
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-			177
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-			177

CYPRESS OPERATING, INC.		195834		WELL #:		1	RRCID -> 166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6303 - 6311		
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	N	12			48
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13			61
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1697	2	15	9	N	14			75
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	N	25			100
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1300	2	20	9	N	18			118
01	806 N	517	-0-	-289	-0-	515	2	2	9	N	2			120

WASKOM (PETTIT, LOWER) FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		//CONT.//	95369 528 263648	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 017163	COMPL. DATE 12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	310 1 41 9	1882 2	N	37			67
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	300 1 40 9	1792 2	N	36			103
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	310 1 40 9	1589 2	N	36			139
11		2160 N	1844	-0-	-316	-0-	280 1 51 9	1513 2	N	46	158 1		27
12		2201 N	1750	-0-	-451	-0-	290 1 28 9	1432 2	N	25			52
01		1953 N	1499	-0-	-454	-0-	290 1 37 9	1172 2	N	34			86
HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.				WELL #: 1 T	RRCID -> 017172	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 -	5870			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BIRDWELL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 289098	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5900 -	5909			
08		4216 X	3318	-0-	-898	-0-	3296 2	22 9	N	20			137
09		3630 X	2891	-0-	-739	-0-	2891 2		N	-0-			137
10		3751 X	2888	-0-	-863	-0-	2888 2		N	-0-			137
11		3600 X	2321	-0-	-1279	-0-	2321 2		N	-0-			137
12		3441 X	3016	-0-	-425	-0-	2999 2	17 9	N	15			152
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			152
SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2				WELL #: 7	RRCID -> 136094	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5824 -	5836			
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2263 2	9 9	N	8			182
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2073 2	11 9	N	10			192
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070 2	8 9	N	7			199
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949 2	6 9	N	5			204
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1976 2	8 9	N	7			211
*01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1902 2	6 9	N	5			216
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC FIELDS-ISAACS				WELL #: 10 L	RRCID -> 203677	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5872 -	5898			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	548 1	1143 2		Y	20			124
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	529 1	988 2		Y	53	177 1		-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	373 1	732 2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	165 1	19 2		Y	-0-			-0-
*01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	352 1	770 2		Y	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-			37
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2			N	-0-			37
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-			37
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			N	-0-			37
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2			N	-0-			37
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2			N	-0-			37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1260 2	13 9		N	12			374
09	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1265 2	14 9		N	13			387
10	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1124 2	13 9		N	12			399
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1186 2	12 9		N	11	179 1		231
12	1333 N	844	-0-	-489	-0-	832 2	12 9		N	11			242
01	1147 N	939	-0-	-208	-0-	925 2	14 9		N	13			255

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
ABNEY, J. K.		WELL #:		1 C	RRCID -> 017131	COMPL. DATE 07/28/1946	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5620	- 5660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R.		WELL #:		2-C	RRCID -> 017132	COMPL. DATE 09/04/1946	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5650	- 5682			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS.		WELL #:		B 1 C	RRCID -> 017133	COMPL. DATE 07/28/1949	TOTAL DEPTH 6148	PERF. 5620	- 5662			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		1 C	RRCID -> 017134	COMPL. DATE 10/07/1940	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5598	- 5640			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 T	RRCID -> 017136	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5570	- 5615			
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			8
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			8
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2		N	-0-			8
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591 2		N	-0-			8
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			8
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			8

SPEIGHTS, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017140	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 5574	- 6150			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 017154	COMPL. DATE 03/04/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5670	- 5690			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176439	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5658 - 5662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:		19	RRCID ->	178829	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5581 - 5660				
08	3348 X	2586	-0-	-762	-0-	2586	2			N	-0-				-0-
09	3060 X	2371	-0-	-689	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
10	2914 X	1963	-0-	-951	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
11	2760 X	2152	-0-	-608	-0-	2152	2			N	-0-				-0-
12	2666 X	1539	-0-	-1127	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
01	2573 X	994	-0-	-1579	-0-	994	2			N	-0-				-0-

SCOTT, T.P.		WELL #:		5	RRCID ->	283272	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 5608 - 5648				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		6	RRCID ->	285765	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 5605 - 5634				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)				95369 592	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 5212 - 5426				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5225 - 5434				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (SANDERS SAND)			95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353													
ABNEY, R. K.			WELL #:	6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6061 - 6065				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BURKS			WELL #:		1		RRCID ->		209276		COMPL. DATE		10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VANCE			WELL #:		1		RRCID ->		209350		COMPL. DATE		03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			WELL #:		13 L		RRCID ->		202059		COMPL. DATE		04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)			WELL #:		2		RRCID ->		169162		COMPL. DATE		06/08/1998		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			WELL #:		6		RRCID ->		058872		COMPL. DATE		09/27/1990		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445	
08	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2			N	-0-				30
09	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6954	2			N	-0-				30
10	7161	X	6105	-0-	-1056	-0-	6064	2	41	9	N	37				67
11	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	6652	2		3	9	N	3	48	1	22
12	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	6795	2		1	9	N	1			23
01	7192	X	6806	-0-	-386	-0-	6754	2	52	9	N	47	70	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7482 - 7544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7435 - 7463	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5942 - 5981	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BAHR OIL & GAS 042860													
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996										TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6099 - 6109	
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			61
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			61
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			61
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			61
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			61
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6253 - 6275	
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	655	2	110	9	N	100	134
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	620	2	75	9	N	68	65
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	628	2	89	9	N	81	146
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	655	2	73	9	N	66	65
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	620	2	158	9	N	144	51
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	624	2	139	9	N	126	13

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5952 - 6137	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
WINSTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	287228	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6192 - 6377		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624											
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 - 6268		
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			65
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			65
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	-0-	583	2			N	-0-			65
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	-0-	598	2			N	-0-			65
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	-0-	504	2			N	-0-			65
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT			65

RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136		
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			37
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			37
10	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			37
11	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			37
12	1271 N	804	-0-	-467	-0-	-0-	804	2			N	-0-			37
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT			37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:	1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
HOWELL				WELL #:	5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211		
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			1
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2222	2	N	-0-			1
10	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2789	2	N	-0-			1
*11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2673	2	N	-0-			1
*12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2387	2	N	-0-			1
*01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	2	N	-0-			1

FIELDS-ISAACS				WELL #:	6 C	RRCID ->	135370	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5854 - 6752		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ABNEY, J.K.		WELL #:		4	RRCID ->	136154	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6302 -	6342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		12	RRCID ->	145871	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5865 -	5873
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	18 1		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	152914	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6034 -	6049
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021													

HOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	172339	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6196 -	6300
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
10		992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2	N	-0-			-0-
11		990 N	935	-0-	-55	-0-	935	2	N	-0-			-0-
*12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2 9	N			2
*01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4 9	N			6

TAYLOR, W.B.		WELL #:		17 L	RRCID ->	190884	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6433 -	6440
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HOWELL		WELL #:		5 L	RRCID ->	124448	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7359 -	7424
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7202 - 7221
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7425 - 7564
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7498 - 7539
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7189 - 7252
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7521 - 7626
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014										TOTAL DEPTH	9535	PERF.	7298 - 7304
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BONNER, JOE INC. SANDERS		95369 816 082519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #:		1		RRCID -> 102205		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
BROOKSTON ENERGY, INC. BOGGERY GAS UNIT		097353		WELL #:		1		RRCID -> 017225		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6129 - 6138		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROST LUMBER CO.		WELL #:		1 T		RRCID -> 017255		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5596 - 5627				
08	3906 X	3480	-0-	-426	-0-	178	1	3302	2	N	-0-					64
09	3780 X	2746	-0-	-1034	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					64
10	3906 X	3382	-0-	-524	-0-	160	1	3222	2	N	-0-					64
11	3780 X	3235	-0-	-545	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					64
12	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	126	1	3467	2	N	-0-					64
*01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	N	-0-					64
VANCE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 159885		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6171 - 6177				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORRESTER, J. L. JONES, CECIL		277400		WELL #:		1		RRCID -> 046688		COMPL. DATE 07/10/1969		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 6162 - 6172		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		399624		WELL #:		2		RRCID -> 137418		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6148 - 6312		
08	5828 X	5681	-0-	-147	-0-	5681	2			N	-0-					71
09	5640 X	5405	-0-	-235	-0-	5405	2			N	-0-					71
10	5766 X	2887	-0-	-2879	-0-	2887	2			N	-0-					71
11	5490 X	3939	-0-	-1551	-0-	3939	2			N	-0-					71
12	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	5427	2	37	9	N	34					105
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					105

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624										
RUDD, W.L.		WELL #:		5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6044 - 6100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

RUDD, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	148961	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6180 - 6092			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6364 - 6370			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

BIRDWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286950	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6155 - 6161			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6197 - 6220			
*02	1260 N	322	-0-	-938	-0-	322	2			N	-0-			107
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			107
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			107
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			107
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			107
*07	1395 N	864	-0-	-531	-0-	864	2			N	-0-			107
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			107
*09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			107
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	286	1	800	2	N	-0-			107
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			107
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			107
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			107

SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6093 - 6160			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
MASSINGALE, J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		41
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		41
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		41
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3 9 N	3		44
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		44
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		44

O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207			
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		43
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	Y	-0-		43
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		43
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	Y	-0-		43
12	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2	Y	-0-		43
01	DLQ G-10	144	-0-	144	347	144	2	Y	-0-		43

MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907			
08	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2194	2	23 9 N	21		42
09	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	2081	2	25 9 N	23		65
10	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2203	2	22 9 N	20		85
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2153	2	25 9 N	23		108
12	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2113	2	34 9 N	31		139
01	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2182	2	30 9 N	27		166

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017											

O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298			
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		34
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		34
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		34
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	53	2	N	-0-		34
12	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2	N	-0-		34
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-		34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					135
11	3000 N	4833	-0-	1833	1833	4833	2			N	-0-					135
*12	3100 N	8276	-0-	5176	7009	8276	2			N	-0-					135
*01	3100 N	8668	-0-	5568	12577	8668	2			N	-0-					135

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899								
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1023	2	18	9	N	16					77
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	N	17					94
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1006	2	17	9	N	15					109
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					118
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1076	2	18	9	N	16					134
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					144

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166								
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	2	13	9	N	12					86
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2627	2	20	9	N	18					104
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2563	2	17	9	N	15					119
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2452	2	14	9	N	13					132
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2533	2	25	9	N	23					155
*01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2559	2	20	9	N	18					173

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108								
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2702	2	58	9	N	53					121
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2549	2	61	9	N	55					176
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2542	2	51	9	N	46					222
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2566	2	55	9	N	50	171	1			101
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2639	2	28	9	N	25					126
*01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	2	7	9	N	6					132

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916								
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1289	2	42	9	N	38					285
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1241	2	39	9	N	35					320
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1263	2	35	9	N	32					352
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1143	2	31	9	N	28	169	1			211
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1177	2	46	9	N	42					253
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1175	2	47	9	N	43					296

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950								
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					35
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					35
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					35
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					35
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					35

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4932	2	17	9	76
09	4770 X	4453	-0-	-317	-0-	4441	2	12	9	87
10	4929 X	4622	-0-	-307	-0-	4603	2	19	9	104
11	4770 X	4342	-0-	-428	-0-	4333	2	9	9	112
12	4929 X	4278	-0-	-651	-0-	4259	2	19	9	129
01	4929 X	4003	-0-	-926	-0-	3986	2	17	9	144

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148			
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	8
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	8
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2		N	-0-	8
*11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-	8
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	8
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	8

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	32
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	32
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	32
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-	32
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	32
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 017217		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150			
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	10	78
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	2	15	9	14	-0-
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1785	2		N	-0-	-0-
11	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	1864	2	8	9	7	7
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	6	13
*01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	14	27

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 017218		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150			
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-	-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-	-0-
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	149	1	2872	2	N	113 169 1	54
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	110	1	2548	2	N	3	57
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	125	1	2374	2	N	65	122
*11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	N	-0-	122
12	1922 X	1828	-0-	-94	-0-	50	1	1778	2	N	-0-	122
01	1922 X	1240	-0-	-682	-0-	48	1	1192	2	N	-0-	122

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	47
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	47
10	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-	47
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	47
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	47
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968												
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	152	1	2126	2	Y	2 2 1	-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1551	2	Y	3 3 1	-0-
10	2108 N	1270	-0-	-838	-0-	97	1	1171	2	Y	2 2 1	-0-
11	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	129	1	1577	2	Y	2 2 1	-0-
*12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	144	1	2167	2	Y	3 3 1	-0-
*01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	142	1	2158	2	Y	2 2 1	-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178												
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1890	2	Y	-0-	59
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	227	1	1509	2	Y	-0-	59
10	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	164	1	1197	2	Y	-0-	59
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	208	1	1764	2	Y	-0-	59
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-	59
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	216	1	1295	2	Y	-0-	59

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					1
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					1
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					1
11		1470 N	1321	-0-	-0-	-149	1321	2			N	-0-					1
*12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					1
*01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

08		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	144	1	4069	2	N	-0-					24
09		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	137	1	3813	2	N	-0-					24
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	130	1	3321	2	N	-0-					24
*11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	144	1	3686	2	N	25					49
							28	9									
*12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	149	1	3245	2	N	-0-					49
*01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	149	1	3632	2	N	-0-					49

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018													

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021													

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	288233	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6036 -	6047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	100 1	3629 2	Y	31	31 1		2
							34 9						
09		3510 X	3457	-0-	-53	-0-	92 1	3325 2	Y	36	36 1		2
							40 9						
10		3627 X	3008	-0-	-619	-0-	84 1	2893 2	Y	28	28 1		2
							31 9						
11		3510 X	3329	-0-	-181	-0-	89 1	3206 2	Y	31	29 1		4
							34 9						
12		4092 X	3347	-0-	-745	-0-	91 1	3221 2	Y	32	34 1		2
							35 9						
01		3751 X	2731	-0-	-1020	-0-	77 1	2624 2	Y	27	27 1		2
							30 9						

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		7	RRCID ->	289804	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6023 -	6033
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	291260	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5924 -	6226
08	DELQ PR	4393	-0-	4393	4393	4277 2	116 9	N	105				133
09	DELQ PR	4008	-0-	4008	8401	3884 2	124 9	N	113	150 1			96
10	13431 X	5030	-0-	-8401	-0-	4873 2	157 9	N	143	147 1			92
*11	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7317 2	354 9	N	322	412 1			2
*12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	6850 2	340 9	N	309	310 1			1
*01	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7706 2	446 9	N	405	314 1			92

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		95369 832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
CARR		WELL #:		1	RRCID ->	098631	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 -	6082
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5940 -	6266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)																		
SHELBY OPERATING COMPANY										95369 840		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
HARRISON COUNTY FEE										773678								

WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12

MASSINGALE																		
										WELL #: 8		RRCID -> 216215	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 6155 - 6153			

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851								
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 287640	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6055 - 6070			

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 289516	COMPL. DATE 03/11/2020	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6030 - 6040			

08		0 N	1722	-0-	1722	B	1722	46	1	1670	2	N	5	6	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1722																		
09		0 N	1641	-0-	1641	B	3363	44	1	1597	2	N	-0-					-0-
10		5048 X	1685	-0-	-3363		-0-	47	1	1638	2	N	-0-					-0-
11		2130 X	1885	-0-	-245		-0-	51	1	1834	2	N	-0-					-0-
*12		1916 X	1916	-0-	-0-		-0-	53	1	1863	2	N	-0-					-0-
01		1736 X	191	-0-	-1545		-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)										95369 848		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC										067572								
NORTH JONESVILLE "A"										WELL #: 9		RRCID -> 121765	COMPL. DATE 04/13/1986	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 6024 - 6054			

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90

BROOKSTON ENERGY, INC.										097353								
JONESVILLE "A"										WELL #: 4		RRCID -> 226129	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 6491	PERF. 6004 - 6094			

08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE		95369 864 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #:		8 T		RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS		WELL #:		1		RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONESVILLE		WELL #:		15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION		WELL #:		1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123						
08	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	150	1	2783	2	N	-0-					133
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	148	1	2998	2	N	-0-					133
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3035	2	N	-0-					133
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	151	1	2894	2	N	-0-					133
12	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	102	1	2804	2	N	-0-					133
*01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-	39	1			94

JONESVILLE "A"		WELL #:		18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD		WELL #:		17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157						
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	2	N	-0-					24
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	2	N	-0-					24
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					24
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	N	-0-					24
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	8	1	232	2	N	-0-					24
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	10	1	227	2	N	-0-					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)													CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.																
ABNEY, R.K.																
//CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 097353																
WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	114	1	2105	2	N	-0-				25
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	94	1	1895	2	N	-0-				25
10		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	105	1	2102	2	N	-0-				25
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2074	2	N	10				35
							11	9								
*12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	2	N	8				43
							9	9								
01		2201 N	2182	-0-	-19	-0-	93	1	2079	2	N	9				52
							10	9								
NARRAMORE													WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234			
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1864	2	N	-0-	45	1		83
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	N	-0-				83
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	94	1	1899	2	N	27				110
							30	9								
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	N	25				135
							28	9								
*12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	N	11	78	1		68
							12	9								
01		2015 N	1928	-0-	-87	-0-	81	1	1819	2	N	25				93
							28	9								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													WELL #: 189405 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377			
WINSTON HEIRS																
08		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	574	1	4824	2	Y	4	4	8		50
							4	9								
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3118	2	2	9	Y	2	2	8		50
10		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	776	1	7116	2	Y	3	3	8		50
							3	9								
11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	4	4	8		50
							4	9								
*12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	3	3	1		50
*01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	576	1	3426	2	Y	-0-				50
HOPEWELL OPERATING, INC.													WELL #: 399624 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164			
RUDD, W.L. GAS UNIT																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC													WELL #: 722890 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055			
ABNEY, R.K. GU B																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
MUSLOW OIL		WELL #:		1	RRCID ->	283693	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	6322 - 6442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
SHELBY OPERATING COMPANY		773678											
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 5934	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			354
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1862	2	4 9	N	4			358
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-	173 1		185
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			185
12	3100 N	3285	-0-	185	185	3240	2	45 9	N	41			226
*01	3100 N	6016	-0-	2916	3101	5964	2	52 9	N	47			273
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6130 - 6180	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID ->	152456	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6234	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5961 - 6143	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020													

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		13 U	RRCID ->	174262	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6196 - 6282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2		1	9	N	1	31
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2				N	-0-	31
10		1178 N	461	-0-	-717	-0-	461	2				N	-0-	31
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-	31
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-	31
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-	31

TAYLOR, W. B.		WELL #:		8 C	RRCID ->	174606	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6225 - 6312		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O'BANION		WELL #:		3A	RRCID ->	175193	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6026 - 6066		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
RUDD		WELL #:		6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6174 - 6200		
08	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	217	1	4004	2	N	-0-	62	
09	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	194	1	3907	2	N	-0-	62	
10	4433	X	4372	-0-	-61	-0-	208	1	4164	2	N	-0-	62	
11	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	208	1	3965	2	N	-0-	62	
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	146	1	4004	2	N	-0-	62	
01	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	177	1	3942	2	N	-0-	62	

MHS-VANCE		WELL #:		4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6262 - 6274		
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	63	1	1163	2	N	-0-	47	
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	59	1	1186	2	N	-0-	47	
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	62	1	1239	2	N	-0-	47	
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	N	2	49	
							2	9						
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	54	1	1471	2	N	-0-	49	
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	2	N	-0-	49	

ABNEY, R. K.		WELL #:		3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6217		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-

BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188			
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	N	-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231

SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309			
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	93
						102	9				70
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	N	106
						117	9				175
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	941	2	N	146
						161	9				78
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	N	117
						129	9				117
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	N	83
						91	9				175
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	169
						186	9				155

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326			
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 1									
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		53
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		53
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-		53
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		53
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		53
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624														
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 174255		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G.		WELL #: 5		RRCID -> 222438		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		RRCID -> 163663		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294								
MCCLARAN		WELL #: 3-T														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358								
08	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	2399	2	1	9	N	1					156
09	2550 N	2381	-0-	-169	-0-	2380	2	1	9	N	1					157
10	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2362	2	3	9	N	3					160
11	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2234	2	1	9	N	1					161
12	2449 N	2271	-0-	-178	-0-	2271	2			N	-0-					161
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					161

ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/02/2017																

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		118
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		118
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		118
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		118
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		118
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		118

MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238		
08	3052 N	2858	-0-	-194	-0-	2845 2	13 9 N	12		73
09	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	1762 2	N	-0-		73
10	1860 X	1698	-0-	-162	-0-	1698 2	N	-0-		73
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2585 2	6 9 N	5		78
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3380 2	20 9 N	18		96
*01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2926 2	3 9 N	3		99

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 135371		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752		
FIELDS-ISAACS		WELL #: 6 T								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/07/2020										

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 13-U		RRCID -> 147372		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ABNEY, C. M.		WELL #: B 9		RRCID -> 149719		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272		
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2622 2	13 9 N	12		12
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2487 2	25 9 N	23		35
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		35
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-		35
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-		35
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	N	-0-		35

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6288 - 6298

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385												
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	454	2	-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	185	2	-0-
10		744 N	38	-0-	-706	-0-	-0-	38	1			-0-
11		540 N	85	-0-	-455	-0-	-0-	84	1	1	2	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120												
08		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	10232	2	2
								17	9			
09		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	9502	2	2
10		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	8399	2	2
*11		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	10114	2	-0-
								106	9			
*12		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	10018	2	8
								9	9			
*01		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	9670	2	47
								43	9			

ABNEY, C. M. WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233												
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		//CONT.//		95369 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
DAVIS, JIM		WELL #:		9 U	RRCID -> 179175	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5852	- 6006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)				95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
WINSTON		WELL #:		4	RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 6062	- 6104		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GORDON, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 171836	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6092	- 6107		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELburn		WELL #:		2	RRCID -> 180235	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6159	- 6180		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021											

WATERMAN		WELL #:		4	RRCID -> 189560	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4784	- 4916		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		11	RRCID -> 191970	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6132	- 6218	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 2	N	-0-	420
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	3 1	43 2	N	-0-	420
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	2 1	29 2	N	-0-	420
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 1	264 2	N	-0-	420
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16 1	419 2	N	-0-	420
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	401 2	N	-0-	420

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		12	RRCID -> 291938	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6030	- 6207	
11	10256 X	NO RPT	-0-	-10256	-0-			N	NO RPT	-0-
12	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-			N	NO RPT	-0-
01	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		73
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-		73
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-		73
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		73
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		73
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		73

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176												
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-		48
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-		48
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-		48
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		48
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		48
01		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-		48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275												
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-		-0-
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-		-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-
*11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	19		19
*12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	15	34 1	-0-
*01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156												
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	314	1	N	192	92 1	133
							211	9				
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	323	1	N	151	124 1	160
							166	9				
10		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	286	1	N	146	169 1	137
							161	9				
*11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	319	1	N	170	307 1	-0-
							187	9				
*12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	335	1	N	164	101 1	63
							180	9				
*01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	335	1	N	146	122 1	87
							161	9				

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254												
08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	57		58
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	112		170
10		2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2151	2	N	6	168 1	8
11		2370 N	2209	-0-	-161	-0-	2196	2	N	12		20
*12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	105		125
*01		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	37	160 1	2

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305												
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	-0-
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-	-0-
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-	-0-
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-	-0-
*12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-	-0-
*01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198												
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	1	56 1 42
						1	9					
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	42
10	930 N	23	-0-	-907	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	42
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	264	1	1947	3	Y	-0-	42
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	301	1	2292	3	Y	-0-	42
*01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	315	1	2364	3	Y	-0-	42

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N. (HILL)		95375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584									
BOOKOUT, ANITA		WELL #: 1		RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HUHN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	N	-0-	162
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-	162
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-	162
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	3 1	25 2	N	-0-	162
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4	162
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	162

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672		
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	39 1	20 2	N	-0-	59
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	82 1	39 2	N	-0-	59
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	33 1	16 2	N	-0-	59
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	36 1	31 2	N	-0-	59
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	12 1	9 2	N	-0-	59
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	33 1	32 2	N	-0-	59

EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692		
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	46 1	24 2	N	-0-	24
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	41 1	19 2	N	-0-	24
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	94 1	45 2	N	-0-	24
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	111 1	94 2	N	-0-	24
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	401 1	310 2	N	-0-	24
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	302 1	301 2	N	-0-	24

LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803		
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	646 1	331 2	N	-0-	60
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	618 1	291 2	N	-0-	60
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	639 1	305 2	N	-0-	60
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	267 1	226 2	N	-0-	60
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	483 1	373 2	N	-0-	60
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	451 1	450 2	N	-0-	60

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION RIVERVIEW			95456 500 252059		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
			WELL #:	1	RRCID ->	258877	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8062 - 10231			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

PIRATES			WELL #:	1	RRCID ->	259578	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460 - 10558			
08	5115 X	4495	-0-	-620	-0-	4489	2	6	9	N	5				152
09	4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4668	2	7	9	N	6				158
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4857	2	2	9	N	2				160
*11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4893	2	3	9	N	3				163
12	4495 X	4045	-0-	-450	-0-	4039	2	6	9	N	5				168
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT				168

PIRATES			WELL #:	02	RRCID ->	285068	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8594 - 10587			
08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7868	2	10	9	N	9	181	1		216
09	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8127	2	7	9	N	6				222
10	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7110	2	3	9	N	3				225
*11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9498	2	7	9	N	6				231
*12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7333	2	2	9	N	2				233
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233

TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.			WELL #:	1	RRCID ->	860931 187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	-0-				165
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	79	1	370	2	Y	-0-				165
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	Y	7				172
						8	9								
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	88	1	431	2	Y	-0-				172
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	Y	-0-				172
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-				172

CEDAR POINT			WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156			
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	11	1	969	2	Y	-0-				42
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	135	1	633	2	Y	-0-				42
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	205	1	786	2	Y	11				53
						12	9								
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	815	2	Y	14				67
						15	9								
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-				67
01	992 N	786	-0-	-206	-0-	103	1	683	2	Y	-0-				67

MILLS			WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418			
08	3100 N	2716	-0-	-384	92	31	1	2685	2	Y	-0-				163
09	3000 N	3507	-0-	507	599	616	1	2891	2	Y	-0-				163
10	4431 X	3832	-0-	-599	-0-	793	1	3039	2	Y	-0-				163
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	718	1	3506	2	Y	-0-				163
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	442	1	3134	2	Y	-0-				163
*01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	498	1	3291	2	Y	-0-				163

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC DELGADO		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SMITH, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 8084 - 10050			
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	Y	-0-		41
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	287	1	1347	2	Y	-0-		41
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	282	1	1079	2	Y	-0-		41
11	1230 N	778	-0-	-452	-0-	132	1	646	2	Y	-0-		41
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	2	Y	-0-		41
01	1271 N	715	-0-	-556	-0-	94	1	621	2	Y	-0-		41

SMITH, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8296 - 10438			
08	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	31	1	2649	2	Y	-0-		90
09	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	527	1	2474	2	Y	-0-		90
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	650	1	2488	2	Y	38		128
						42	9						
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	522	1	2549	2	Y	-0-		128
12	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	317	1	2250	2	Y	-0-		128
01	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	323	1	2139	2	Y	-0-		128

MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 8596 - 10725			
08	6200 X	5836	-0-	-364	-0-	67	1	5769	2	Y	-0-	4 1	1
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1121	1	5259	2	Y	5		6
						6	9						
10	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	1145	1	4384	2	Y	3	4 1	5
						3	9						
11	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1160	1	5664	2	Y	10	9 1	6
						11	9						
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	727	1	5157	2	Y	1	5 1	2
						1	9						
01	5828 X	5642	-0-	-186	-0-	741	1	4900	2	Y	1		3
						1	9						

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8396 - 10594			
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	49	1	4252	2	Y	-0-		48
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	812	1	3810	2	Y	-0-		48
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	1002	1	3837	2	Y	209		257
						230	9						
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	855	1	4171	2	Y	5		262
						6	9						
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	570	1	4045	2	Y	-0-		262
*01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	512	1	3389	2	Y	-0-		262

MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 8499 - 10683			
08	4309 X	3427	-0-	-882	-0-	39	1	3388	2	Y	-0-		11
09	4170 X	3886	-0-	-284	-0-	683	1	3203	2	Y	-0-		11
10	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	721	1	2763	2	Y	-0-		11
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	677	1	3307	2	Y	-0-		11
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	470	1	3335	2	Y	-0-		11
*01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	471	1	3113	2	Y	-0-		11

MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10112 - 10647			
08	6882 X	6211	-0-	-671	-0-	71	1	6140	2	Y	-0-		26
09	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	1206	1	5656	2	Y	-0-		26
10	6355 X	6087	-0-	-268	-0-	1260	1	4827	2	Y	-0-		26
11	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	1221	1	5962	2	Y	-0-		26
12	6200 X	6196	-0-	-4	-0-	766	1	5430	2	Y	-0-		26
01	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	788	1	5214	2	Y	-0-		26

WEST ALTO (JAMES LIME)
CRESCENT PASS ENERGY, LLC
YORK

96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
189405
WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.
ALLBRIGHT

96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
030584
WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	943	2	278	9	N	253	166	1	3	8	214
09	1560 N	1055	-0-	-505	-0-	943	2	112	9	N	102	166	1			150
10	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	941	2	189	9	N	172	167	1	1	8	154
11	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	837	2	189	9	N	172	181	1			145
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1197	2	190	9	N	173	168	1			150
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1197	2	223	9	N	203	169	1			184

ENERQUEST CORPORATION
WATTS GAS UNIT 1

252059
WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

ROSE CITY RESOURCES, LLC
WATSON HEIRS

727892
WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1798 X	509	-0-	-1289	-0-	481	1	28	9	N	25					181
09	1560 X	792	-0-	-768	-0-	792	1			N	-0-					181
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1504	1	39	9	N	35	178	1			38
11	1440 X	1252	-0-	-188	-0-	1216	1	36	9	N	33					71
*12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1182	1	39	9	N	35					106
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					106

XTO ENERGY INC.
LEDBETTER-JONES

945936
WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	620 N	427	-0-	-193	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY

WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 11072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (RODESSA)				96789 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
NEWMAN CORPORATION				607030											
NEWMAN, H.T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	160444	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6834 - 6839				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HARRISON							
KNOX, DEE & E. K.		WELL #:		1 C	RRCID ->	016821	COMPL. DATE	01/12/1948	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6850 - 6880
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)				96789 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.				945936								
EDMONSON, LEE		WELL #:		5	RRCID ->	291638	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7420 - 8103	
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-	-0-
10	338	47	-0-	-291	-0-	47	3			N	-0-	-0-
11	390	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-	-0-
12	403	80	-0-	-323	-0-	80	3			N	-0-	-0-
*01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	291765	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	8799	PERF. 7417 - 7854
08	0	110	-0-	110	110	110	3			N	-0-	-0-
09	0	223	-0-	223	333	223	3			N	-0-	-0-
10	0 W	143	-0-	143	476	143	3			N	-0-	-0-
11	0 W	112	-0-	112	588	112	3			N	-0-	-0-
12	0 W	103	-0-	103	691	103	3			N	-0-	-0-
01	0 W	90	-0-	90	781	90	3			N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)										96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.										030584							
ALLBRIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

XTO ENERGY INC.										945936							
KNOX, D. & E. K.										WELL #: 1 T		RRCID -> 016835		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926	
*08	1240	N	907	-0-	-333	-0-	907	3		N	-0-			-0-			
09	900	N	423	-0-	-477	-0-	423	3		N	-0-			-0-			
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-			
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-			
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-			
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-			

EDMONDSON										WELL #: 1		RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HUGHES, DELLA										WELL #: 2		RRCID -> 043434		COMPL. DATE 01/31/1968		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

ALLEN, W. H. ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 043974		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

CROCKETT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 044228		COMPL. DATE 04/22/1968		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7334 - 8625		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	9117	PERF.	7450 - 8012		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000										TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7315 - 7896		
*08		220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
*09		247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
10		248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
11		228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
*12		263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
*01		237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7286 - 7837		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7362 - 8630		
08		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021															

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970										TOTAL DEPTH	8808	PERF.	7520 - 8666		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7312 - 8401		
*08		4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	3		N	-0-		-0-
*09		1230	X	1159	-0-	-71	-0-	-0-	1159	3		N	-0-		-0-
10		1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		-0-
11		2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-		-0-
*12		1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
*01		1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627																			
*08		2418 N	2111	-0-	-307	-0-	-0-	2111	3				N	-0-					-0-
*09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	3				N	-0-					-0-
*10		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3				N	-0-					-0-
11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3				N	-0-					-0-
*12		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	3				N	-0-					-0-
01		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	-0-	2348	3				N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714																			
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-					-0-
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-					-0-
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	416	3				N	-0-					-0-
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-					-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3				N	-0-					-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	385	3				N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068																			
*08		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3				N	-0-					-0-
*09		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3				N	-0-					-0-
*10		2294 N	1946	-0-	-348	-0-	-0-	1946	3				N	-0-					-0-
11		2220 N	940	-0-	-1280	-0-	-0-	940	3				N	-0-					-0-
*12		2294 N	1167	-0-	-1127	-0-	-0-	1167	3				N	-0-					-0-
01		1953 N	735	-0-	-1218	-0-	-0-	735	3				N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652																			
*08		403 N	237	-0-	-166	-0-	-0-	237	3				N	-0-					-0-
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	291	3				N	-0-					-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-					-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-					-0-
*12		310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-	287	3				N	-0-					-0-
01		372 N	290	-0-	-82	-0-	-0-	290	3				N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
GEORGE, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 096275		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KNOX, DEE				WELL #: 4		RRCID -> 096504		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-	

HUGHES, DELLA				WELL #: 4		RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEDBETTER-JONES				WELL #: 3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608							
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-	
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-	

DUNN, H. A. UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349							
*08	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-	
09	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-	
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-	
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-	
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-	

HUGHES, DELLA				WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COOK, W. T.				WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103							
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-	
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-	
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-	
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036														
*08		2604 X	1904	-0-	-700	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
*09		2520 X	2269	-0-	-251	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
*10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
*11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
*12		2356 X	2197	-0-	-159	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
01		2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2211	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	121172	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 7423 -	8635
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	837 N	720	-0-	-117	-0-		720 3		N	-0-		-0-
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783 3		N	-0-		-0-
*10	744 N	643	-0-	-101	-0-		643 3		N	-0-		-0-
*11	690 N	651	-0-	-39	-0-		651 3		N	-0-		-0-
*12	806 N	791	-0-	-15	-0-		791 3		N	-0-		-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 3		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		7	RRCID ->	122562	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7342 -	8008
*08	1767 N	150	-0-	-1617	-0-		150 3		N	-0-		-0-
09	1170 N	77	-0-	-1093	-0-		77 3		N	-0-		-0-
*10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		4	RRCID ->	122679	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7377 -	7948
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	122756	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7414 -	8123
*08	527 N	294	-0-	-233	-0-		294 3		N	-0-		-0-
09	450 N	363	-0-	-87	-0-		363 3		N	-0-		-0-
10	589 N	365	-0-	-224	-0-		365 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 3		N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 3		N	-0-		-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 3		N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7411 -	7780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7400 -	8098
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123452	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7477 -	8739
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #:		1	RRCID ->	123715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7440 -	7666
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	124447	COMPL. DATE	05/27/1987	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7398 -	8062
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	124789	COMPL. DATE	07/02/1987	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 7385 -	7618
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		9	RRCID ->	124852	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7330 -	8060
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		3	RRCID ->	124977	COMPL. DATE	07/23/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7422 -	8074
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	125109	COMPL. DATE	08/04/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7406 -	8107
*08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
*10	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3	N	-0-			-0-
*11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3	N	-0-			-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7412 -	8084
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128																	
*08		868 N	457	-0-	-411	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742																	
*08		3317 X	1952	-0-	-1365	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*09		3210 X	2852	-0-	-358	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*10		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*12		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028																	
*08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*09		1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10		1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632																	
*08		930 N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09		750 N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*10		775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11		630 N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12		651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7417 - 8687						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 7329 - 8605						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7391 - 8535						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 7400 - 8082						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7460 - 8362						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7395 - 8119						
*08	1085 N	163	-0-	-922	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	960 N	769	-0-	-191	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 3		RRCID -> 154991		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 8542 - 8602						
*08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155589		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.		WELL #: 5		RRCID -> 156195		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.		WELL #: 7		RRCID -> 161744		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.		WELL #: 8		RRCID -> 165143		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023								
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 165949		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, DEE		WELL #: 9		RRCID -> 171372		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006								
*08	3131	X	2034	-0-	-1097	-0-	2034	3		N	-0-					-0-
*09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-					-0-
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-					-0-
*11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-					-0-
*12	3441	X	1868	-0-	-1573	-0-	1868	3		N	-0-					-0-
01	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3		N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7388 - 7756					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999										TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7397 - 8127					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7370 - 8624					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-	
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-	
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-	
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-					-0-	
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999										TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7362 - 8074					
*08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-					-0-	
*09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-					-0-	
*10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-					-0-	
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-					-0-	
*12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-					-0-	
*01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-					-0-	
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999										TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7908 - 8502					
*08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-					-0-	
*09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-					-0-	
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-					-0-	
*11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-					-0-	
*12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-					-0-	
*01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-					-0-	
KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7386 - 8632					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7386 - 8490					
*08		2139 N	560	-0-	-1579	-0-	560	3		N	-0-					-0-	
*09		2070 N	303	-0-	-1767	-0-	303	3		N	-0-					-0-	
*10		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-					-0-	
*11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-					-0-	
*12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-					-0-	
*01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-					-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	175428	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7415 - 8120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
LEDBETTER-JONES		WELL #:		6	RRCID ->	175541	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7374 - 8615	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		7	RRCID ->	175921	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7400 - 8625	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	176710	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7356 - 8350	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID ->	178839	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7325 - 9042	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PEAL, A.H.		WELL #:		4	RRCID ->	179119	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7325 - 8639	
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	3	N	-0-	-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3	N	-0-	-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	3	N	-0-	-0-	
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3	N	-0-	-0-	
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	526	-0-	-32	-0-		526	3	N	-0-	-0-	
ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 0	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974												
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806												
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		19
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2	N	-0-		19
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		19
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		19
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		19
01	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	2	N	-0-		19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732																	
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628																	
08		T. A.	188	-0-	188	397	186	2	2	9	Y	2	2	1			2
09		T. A.	19	-0-	19	416	18	2	1	9	Y	1	1	1			2
10		572 X	156	-0-	-416	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			2
11		180 N	7	-0-	-173	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			2
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647																	
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1560	2	14	9	Y	13	13	1			13
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	Y	12	12	1			13
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1485	2	14	9	Y	13	12	1			14
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15	14	1			15
*12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	13	1			16
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					16

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630																	
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	Y	15	15	1			15
09		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1615	2	17	9	Y	15	14	1			16
10		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	1662	2	15	9	Y	14	14	1			16
11		1680 N	1464	-0-	-216	-0-	1444	2	20	9	Y	18	17	1			17
*12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	Y	17	15	1			19
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					19

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664																	
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2078	2	19	9	Y	17	17	1			18
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	Y	15	15	1			18
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2166	2	18	9	Y	16	16	1			18
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2172	2	22	9	Y	20	19	1			19
*12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2227	2	21	9	Y	19	17	1			21
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	556	-0-	-95	-0-	549 2	7 9	Y	6	6 1		6
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	601 2	6 9	Y	5	5 1		6
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	517 2	6 9	Y	5	5 1		6
11		540 N	402	-0-	-138	-0-	393 2	9 9	Y	8	7 1		7
*12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	538 2	7 9	Y	6	6 1		7
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			7

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558													
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1063 2	9 9	Y	8	8 1		8
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057 2	9 9	Y	8	7 1		9
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	962 2	8 9	Y	7	7 1		9
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	979 2	10 9	Y	9	9 1		9
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026 2	10 9	Y	9	8 1		10
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675													
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611 2	13 9	Y	12	12 1		13
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1592 2	12 9	Y	11	11 1		13
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1568 2	12 9	Y	11	11 1		13
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1550 2	17 9	Y	15	14 1		14
*12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1577 2	14 9	Y	13	12 1		15
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600													
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1115 2	10 9	Y	9	9 1		9
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062 2	9 9	Y	8	8 1		9
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046 2	10 9	Y	9	8 1		10
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	862 2	11 9	Y	10	10 1		10
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	976 2	11 9	Y	10	9 1		11
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			11

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702													
08		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1595 2	12 9	Y	11	11 1		11
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619 2	11 9	Y	10	10 1		11
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576 2	12 9	Y	11	10 1		12
11		1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1477 2	13 9	Y	12	12 1		12
*12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1714 2	14 9	Y	13	11 1		14
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994													TOTAL DEPTH	10945	PERF.10730	- 10882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM	BALANCE	
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	2	19	9	Y	17	17	1	17	
09		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	1679	2	17	9	Y	15	15	1	17	
10		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1650	2	18	9	Y	16	15	1	18	
11		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1603	2	22	9	Y	20	19	1	19	
*12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	2	21	9	Y	19	17	1	21	
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			21	

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994													TOTAL DEPTH	11036	PERF.10838	- 10922
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994													TOTAL DEPTH	10701	PERF.10416	- 10576
08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2665	2	21	9	Y	19	19	1	20	
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2438	2	20	9	Y	18	18	1	20	
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2576	2	21	9	Y	19	18	1	21	
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2301	2	25	9	Y	23	22	1	22	
*12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2467	2	24	9	Y	22	20	1	24	
01		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			24	

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994													TOTAL DEPTH	11026	PERF.10871	- 10975
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-	

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994													TOTAL DEPTH	10875	PERF.10656	- 10822
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1	1	
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1	1	
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	1	
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1	1	
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	1	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1	

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994													TOTAL DEPTH	10902	PERF.10716	- 10783
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1599	2	14	9	Y	13	13	1	14	
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1487	2	13	9	Y	12	12	1	14	
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	12	1	14	
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	15	1	15	
*12		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15	13	1	17	
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			17	

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994													TOTAL DEPTH	10940	PERF.10755	- 10868
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-	
10		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-	
01		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1952 2	19 9	Y	17	17 1		18
09		2010 N	1925	-0-	-85	-0-	1907 2	18 9	Y	16	16 1		18
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1952 2	18 9	Y	16	16 1		18
11		1920 N	1668	-0-	-252	-0-	1646 2	22 9	Y	20	19 1		19
*12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787 2	21 9	Y	19	17 1		21
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			21

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530													
08		T. A.	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
11		27 X	5	-0-	-22	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920													
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2215 2	22 9	Y	20	20 1		21
09		2280 N	2259	-0-	-21	-0-	2239 2	20 9	Y	18	18 1		21
10		2356 N	1716	-0-	-640	-0-	1694 2	22 9	Y	20	19 1		22
11		2160 N	1572	-0-	-588	-0-	1547 2	25 9	Y	23	22 1		23
*12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014 2	25 9	Y	23	21 1		25
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			25

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870													
08		1023 N	936	-0-	-87	-0-	927 2	9 9	Y	8	8 1		8
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	902 2	8 9	Y	7	7 1		8
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	931 2	8 9	Y	7	7 1		8
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	893 2	11 9	Y	10	9 1		9
*12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	847 2	10 9	Y	9	8 1		10
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			10

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600													
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	158 2	1 9	Y	1	1 1		2
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	1	1 1		2
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1		2
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	Y	2	2 1		2
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 2	2 9	Y	2	2 1		2
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14	9	Y	13	13	1		13	
09		1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1391	2	13	9	Y	12	12	1		13	
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	Y	13	12	1		14	
11		1680 N	1146	-0-	-534	-0-	1131	2	15	9	Y	14	14	1		14	
*12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	13	1		16	
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				16	

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887																	
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12	9	Y	11	11	1		11	
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	Y	11	10	1		12	
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	2	11	9	Y	10	10	1		12	
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	Y	12	12	1		12	
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	2	14	9	Y	13	11	1		14	
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				14	

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957																	
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	Y	11	11	1		11	
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	2	11	9	Y	10	10	1		11	
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	Y	10	10	1		11	
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1284	2	14	9	Y	13	12	1		12	
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	Y	13	11	1		14	
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				14	

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958																	
08	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1002	2	10	9	Y	9	9	1		10	
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	994	2	9	9	Y	8	8	1		10	
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	990	2	9	9	Y	8	8	1		10	
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	10	1		10	
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	Y	11	9	1		12	
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				12	

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980																	
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17	17	1		17	
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1971	2	17	9	Y	15	15	1		17	
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2038	2	18	9	Y	16	15	1		18	
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2035	2	22	9	Y	20	19	1		19	
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	19	17	1		21	
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				21	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638																	
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1					3
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	Y	7					10
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					10
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	10	1			1
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2					3
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					3

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638																	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720																	
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892																	
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			8
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	7	1			8
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	Y	7	7	1			8
11		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1			8
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	7	1			9
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763																	
08		T. A.	558	-0-	558	-0-	1048	2	4	9	Y	4	4	1			4
09		T. A.	396	-0-	396	-0-	1444	2	4	9	Y	4	4	1			4
10		1994 X	550	-0-	-1444	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1			4
11		540 N	440	-0-	-100	-0-	433	2	7	9	Y	6	5	1			5
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4	4	1			5
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915																	
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1706	2	15	9	Y	14	14	1			14
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	Y	12	12	1			14
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1761	2	15	9	Y	14	13	1			15
11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1710	2	17	9	Y	15	15	1			15
*12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	14	1			17
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					17

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	Y	9	9	1			10
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1135	2	10	9	Y	9	9	1			10
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	11	1			11
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	Y	9	9	1			10
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	2	10	9	Y	9	9	1			10
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1049	2	10	9	Y	9	9	1			10
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11	10	1			11
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	Y	11	10	1			12
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	7	1			7
09	810 N	636	-0-	-174	-0-	629	2	7	9	Y	6	6	1			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			7
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

08	217 N	101	-0-	-116	-0-	100	2	1	9	Y	1					3
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					4
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					5
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	4	1			1
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	480	-0-	-171	-0-	474	2	6	9	Y	5	5	1	5
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681	2	6	9	Y	5	5	1	5
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	5	1	6
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	6	1	6
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	5	1	7
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			7

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760														
08	2139 N	2053	-0-	-86	-0-	2033	2	20	9	Y	18	18	1	18
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	Y	16	16	1	18
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	Y	17	16	1	19
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	20	1	20
*12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	Y	20	18	1	22
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			22

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855														
08	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	116	15	2			Y	-0-			-0-
11	141 X	25	-0-	-116	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752														
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	Y	11	11	1	12
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	Y	10	10	1	12
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2334	2	11	9	Y	10	10	1	12
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2273	2	14	9	Y	13	12	1	13
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	Y	12	11	1	14
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894														
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	Y	13	13	1	13
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1387	2	13	9	Y	12	12	1	13
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1345	2	14	9	Y	13	12	1	14
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14	14	1	14
*12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	Y	15	13	1	16
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2034	2	21	9	Y	19
09		2160 N	1874	-0-	-286	-0-	1855	2	19	9	Y	17
10		2108 N	1830	-0-	-278	-0-	1810	2	20	9	Y	18
11		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	1879	2	24	9	Y	22
*12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2070	2	23	9	Y	21
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892												
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9
10		868 N	767	-0-	-101	-0-	757	2	10	9	Y	9
11		840 N	586	-0-	-254	-0-	573	2	13	9	Y	12
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	Y	11
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970												
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9
09		1050 N	967	-0-	-83	-0-	958	2	9	9	Y	8
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	Y	9
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	Y	10
*12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	Y	10
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
08		3317 X	3068	-0-	-249	-0-	3039	2	29	9	Y	26
09		3150 X	3031	-0-	-119	-0-	3005	2	26	9	Y	24
10		3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3124	2	28	9	Y	25
11		3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2777	2	34	9	Y	31
12		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	2983	2	33	9	Y	30
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	Y	10
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	Y	10
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2147	2	14	9	Y	13
*12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	Y	12
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1734	2	17	9	Y	15
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	Y	14
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1746	2	15	9	Y	14
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	2	20	9	Y	18
*12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y	18
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	15	1	15
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1570	2	14	9	Y	13	13	1	15
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1580	2	15	9	Y	14	13	1	16
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	16	1	16
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	2	19	9	Y	17	15	1	18
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			18

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640															
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1189	2	12	9	Y	11	11	1	11
09	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1066	2	11	9	Y	10	10	1	11
10	1240	N	915	-0-	-325	-0-	903	2	12	9	Y	11	10	1	12
11	1170	N	896	-0-	-274	-0-	883	2	13	9	Y	12	12	1	12
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	11	1	14
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			14

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616															
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2244	2	20	9	Y	18	18	1	18
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2201	2	18	9	Y	16	16	1	18
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2304	2	19	9	Y	17	16	1	19
11	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	2155	2	23	9	Y	21	20	1	20
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	Y	20	18	1	22
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			22

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638															
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	10	1	10
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	Y	9	9	1	10
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10	9	1	11
11	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1187	2	12	9	Y	11	11	1	11
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	2	13	9	Y	12	10	1	13
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			13

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002															
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1	2
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1	2
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1	2
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630															
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1	3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3	9	Y	3	3	1	3
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1	3
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	3	1	3
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	3	1	4
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		558 N	439	-0-	-119	-0-	433	2	6	9	Y	5	5	1	5
09		540 N	311	-0-	-229	-0-	307	2	4	9	Y	4	4	1	5
10		496 N	181	-0-	-315	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1	5
11		420 N	191	-0-	-229	-0-	185	2	6	9	Y	5	5	1	5
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	2	7	9	Y	6	5	1	6
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628															
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998															
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021															

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752															
08		961 N	890	-0-	-71	-0-	878	2	12	9	Y	11	11	1	11
09		930 N	613	-0-	-317	-0-	602	2	11	9	Y	10	10	1	11
10		961 N	423	-0-	-538	-0-	412	2	11	9	Y	10	10	1	11
11		870 N	402	-0-	-468	-0-	388	2	14	9	Y	13	12	1	12
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	Y	12	11	1	13
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644															
08		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1582	2	14	9	Y	13	13	1	14
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1510	2	13	9	Y	12	12	1	14
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	12	1	14
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	15	1	15
*12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1621	2	15	9	Y	14	13	1	16
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			16

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2256 2	20 9	Y	18	18 1		19
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1976 2	19 9	Y	17	17 1		19
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2108 2	20 9	Y	18	17 1		20
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2112 2	23 9	Y	21	20 1		21
*12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2173 2	23 9	Y	21	19 1		23
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			23

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688													
08		589 N	414	-0-	-175	-0-	410 2	4 9	Y	4	4 1		4
09		450 N	407	-0-	-43	-0-	404 2	3 9	Y	3	3 1		4
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	888 2	3 9	Y	3	3 1		4
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301 2	4 9	Y	4	4 1		4
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	544 2	6 9	Y	5	4 1		5
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			5

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860													
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572 2	15 9	Y	14	14 1		15
09		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1486 2	14 9	Y	13	13 1		15
10		1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1335 2	14 9	Y	13	13 1		15
11		1530 N	812	-0-	-718	-0-	793 2	19 9	Y	17	16 1		16
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	545 2	18 9	Y	16	14 1		18
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			18

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704													
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1413 2	12 9	Y	11	11 1		12
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1327 2	11 9	Y	10	10 1		12
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316 2	11 9	Y	10	10 1		12
11		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1282 2	14 9	Y	13	12 1		13
*12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1281 2	13 9	Y	12	11 1		14
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			14

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003													TOTAL DEPTH	11003	PERF.10710	- 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	11	9	Y	10	10	1	10	
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	Y	9	9	1	10	
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	1	11	
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	Y	11	11	1	11	
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	10	1	12	
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003													TOTAL DEPTH	10795	PERF.10514	- 10646	
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	20	9	Y	18	18	1	18	
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	Y	16	16	1	18	
10		2046 N	1726	-0-	-320	-0-	-0-	1707	2	19	9	Y	17	16	1	19	
11		1830 N	1695	-0-	-135	-0-	-0-	1673	2	22	9	Y	20	19	1	20	
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	18	1	22	
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH	11065	PERF.10728	- 10931	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003													TOTAL DEPTH	11190	PERF.10920	- 11025	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			5	
09		8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5	
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			5	
11		13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			5	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
01		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640	- 10779	
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	12	9	Y	11	11	1	12	
09		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	-0-	1153	2	11	9	Y	10	10	1	12	
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	10	1	12	
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	15	9	Y	14	13	1	13	
*12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13	12	1	14	
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003													TOTAL DEPTH	10820	PERF.10446	- 10668	
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	Y	6	6	1	6	
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	Y	5	5	1	6	
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	5	1	6	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	6	1	6	
*12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	6	1	7	
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					Y	NO RPT			7	

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003													TOTAL DEPTH	10815	PERF.10550	- 10686	
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	Y	8	8	1	8	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	7	1	8	
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7	7	1	8	
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	-0-	829	2	11	9	Y	10	9	1	9	
*12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	8	1	10	
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666															
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	14	1	14
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	Y	12	12	1	14
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1535	2	15	9	Y	14	13	1	15
11	1620	N	787	-0-	-833	-0-	770	2	17	9	Y	15	15	1	15
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1	17
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			17

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846															
08	1147	N	322	-0-	-825	-0-	316	2	6	9	Y	5	5	1	5
09	840	N	278	-0-	-562	-0-	272	2	6	9	Y	5	5	1	5
10	558	N	301	-0-	-257	-0-	294	2	7	9	Y	6	5	1	6
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1	6
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6	5	1	7
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			7

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742															
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	Y	8	8	1	9
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	Y	8	8	1	9
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	Y	8	8	1	9
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	929	2	11	9	Y	10	9	1	10
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10	9	1	11
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			11

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818															
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	Y	6	6	1	6
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1	7
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	Y	6	6	1	7
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	Y	7	7	1	7
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	2	8	9	Y	7	6	1	8
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701															
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11	9	Y	10	10	1	11
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	2	11	9	Y	10	10	1	11
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10	10	1	11
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	12	1	12
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	Y	12	11	1	13
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828															
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	Y	8	8	1	9
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	Y	8	8	1	9
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	8	1	9
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1	9
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	Y	9	8	1	10
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203209 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	1		1
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943												
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	Y	11
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	11
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	11
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	12
*12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	13
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794												
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	Y	11
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1225	2	12	9	Y	12
10		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1224	2	11	9	Y	12
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	12
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	14
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		14

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746												
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	Y	8
09		1260 N	744	-0-	-516	-0-	736	2	8	9	Y	8
10		930 N	629	-0-	-301	-0-	620	2	9	9	Y	9
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	Y	9
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	10
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764												
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	2	14	9	Y	13
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	14
10		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1458	2	13	9	Y	14
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1308	2	17	9	Y	15
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	16
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		16

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668												
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1788	2	15	9	Y	15
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	Y	15
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14	9	Y	15
11		1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1699	2	19	9	Y	16
*12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	2	18	9	Y	18
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		18

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790												
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	Y	9
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1067	2	9	9	Y	8
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	9
11		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1112	2	12	9	Y	10
*12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	Y	11
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	Y	10	10	1	10	
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	Y	9	9	1	10	
10		1147 N	690	-0-	-457	-0-	680	2	10	9	Y	9	9	1	10	
11		1020 N	708	-0-	-312	-0-	695	2	13	9	Y	12	11	1	11	
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	Y	11	10	1	12	
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			12	

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753																
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1396	2	14	9	Y	13	12	1	13	
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1363	2	12	9	Y	11	11	1	13	
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	Y	11	11	1	13	
11		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1304	2	15	9	Y	14	13	1	14	
*12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	Y	13	12	1	15	
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			15	

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730																
08		3100 N	1312	-0-	-1788	126	1281	2	31	9	Y	28			114	
09		1711 N	1585	-0-	-126	-0-	1548	2	37	9	Y	34			148	
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1721	2	32	9	Y	29			177	
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1351	2	18	9	Y	16	169	1	24	
*12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	2	32	9	Y	29			53	
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			53	

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779																
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	Y	12	12	1	12	
09		1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1303	2	13	9	Y	12	11	1	13	
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11	11	1	13	
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	2	15	9	Y	14	13	1	14	
*12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13	12	1	15	
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			15	

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704																
08		1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-	
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-	
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-	
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-	
*12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-	
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720																
08		1054 N	958	-0-	-96	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1	9	
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	Y	7	7	1	9	
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	8	1	9	
11		930 N	828	-0-	-102	-0-	818	2	10	9	Y	9	9	1	9	
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1	10	
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			10	

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776																
08		1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1379	2	15	9	Y	14	14	1	14	
09		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1502	2	13	9	Y	12	12	1	14	
10		1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1354	2	13	9	Y	12	12	1	14	
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	15	1	15	
*12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16	14	1	17	
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			17	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1649 N	1649	-0-	-0-	1634 2	15 9	Y	Y	14	14 1	14	14
09		1776 N	1776	-0-	-0-	1762 2	14 9	Y	Y	13	13 1	14	14
10		1770 N	1770	-0-	-0-	1755 2	15 9	Y	Y	14	13 1	15	15
11		1590 N	1536	-0-	-54	1519 2	17 9	Y	Y	15	15 1	15	15
*12		1550 N	1550	-0-	-0-	1532 2	18 9	Y	Y	16	14 1	17	17
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767			Y	Y	NO RPT			17

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854													
08		651 N	572	-0-	-79	565 2	7 9	Y	Y	6	6 1	6	6
09		1021 N	1021	-0-	-0-	1015 2	6 9	Y	Y	5	5 1	6	6
10		706 N	706	-0-	-0-	700 2	6 9	Y	Y	5	5 1	6	6
11		611 N	611	-0-	-0-	604 2	7 9	Y	Y	6	6 1	6	6
*12		585 N	585	-0-	-0-	577 2	8 9	Y	Y	7	6 1	7	7
01		651 N	NO RPT	-0-	-651			Y	Y	NO RPT			7

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774													
08		T. A.	38	-0-	38	65 38 2		Y	Y	-0-			-0-
09		T. A.	33	-0-	33	98 33 2		Y	Y	-0-			-0-
10		98 X	-0-	-0-	-98			Y	Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	31 2		Y	Y	-0-			-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	91 2		Y	Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003													
08		1749 N	1749	-0-	-0-	1735 2	14 9	Y	Y	13	13 1	13	13
09		1721 N	1721	-0-	-0-	1708 2	13 9	Y	Y	12	12 1	13	13
10		1779 N	1779	-0-	-0-	1765 2	14 9	Y	Y	13	12 1	14	14
11		1530 N	1409	-0-	-121	1394 2	15 9	Y	Y	14	14 1	14	14
*12		1755 N	1755	-0-	-0-	1738 2	17 9	Y	Y	15	13 1	16	16
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581			Y	Y	NO RPT			16

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796													
08		1771 N	1771	-0-	-0-	1754 2	17 9	Y	Y	15	15 1	16	16
09		1489 N	1489	-0-	-0-	1474 2	15 9	Y	Y	14	14 1	16	16
10		1307 N	1307	-0-	-0-	1292 2	15 9	Y	Y	14	14 1	16	16
11		1304 N	1304	-0-	-0-	1284 2	20 9	Y	Y	18	17 1	17	17
*12		2234 N	2234	-0-	-0-	2214 2	20 9	Y	Y	18	16 1	19	19
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116			Y	Y	NO RPT			19

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772													
08		1147 N	1023	-0-	-124	1013 2	10 9	Y	Y	9	9 1	9	9
09		1050 N	1024	-0-	-26	1015 2	9 9	Y	Y	8	8 1	9	9
10		1170 N	1170	-0-	-0-	1160 2	10 9	Y	Y	9	8 1	10	10
11		1116 N	1116	-0-	-0-	1105 2	11 9	Y	Y	10	10 1	10	10
*12		1143 N	1143	-0-	-0-	1132 2	11 9	Y	Y	10	9 1	11	11
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178			Y	Y	NO RPT			11

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782													
08		1457 N	1436	-0-	-21	1423 2	13 9	Y	Y	12	12 1	13	13
09		1410 N	1375	-0-	-35	1363 2	12 9	Y	Y	11	11 1	13	13
10		1449 N	1449	-0-	-0-	1437 2	12 9	Y	Y	11	11 1	13	13
11		1380 N	1376	-0-	-4	1359 2	17 9	Y	Y	15	14 1	14	14
*12		1397 N	1397	-0-	-0-	1380 2	17 9	Y	Y	15	13 1	16	16
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457			Y	Y	NO RPT			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	736	-0-	-70	-0-	725 2	11 9	Y	10	10 1		11
09		780 N	524	-0-	-256	-0-	514 2	10 9	Y	9	9 1		11
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	847 2	11 9	Y	10	10 1		11
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	842 2	14 9	Y	13	12 1		12
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	486 2	13 9	Y	12	11 1		13
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			13

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608													
08		1147 N	295	-0-	-852	-0-	291 2	4 9	Y	4	4 1		4
09		390 N	254	-0-	-136	-0-	251 2	3 9	Y	3	3 1		4
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	234 2	3 9	Y	3	3 1		4
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	228 2	4 9	Y	4	4 1		4
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 2	6 9	Y	5	4 1		5
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			5

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671													
08		1147 N	847	-0-	-300	-0-	837 2	10 9	Y	9	9 1		9
09		1080 N	826	-0-	-254	-0-	817 2	9 9	Y	8	8 1		9
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129 2	9 9	Y	8	8 1		9
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	980 2	12 9	Y	11	10 1		10
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199 2	11 9	Y	10	9 1		11
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			11

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839													
08		1023 N	844	-0-	-179	-0-	835 2	9 9	Y	8	8 1		9
09		810 N	741	-0-	-69	-0-	732 2	9 9	Y	8	8 1		9
10		930 N	876	-0-	-54	-0-	867 2	9 9	Y	8	8 1		9
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	949 2	10 9	Y	9	9 1		9
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1017 2	11 9	Y	10	9 1		10
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			10

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742													
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	946 2	10 9	Y	9	9 1		9
09		990 N	906	-0-	-84	-0-	897 2	9 9	Y	8	8 1		9
10		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1009 2	9 9	Y	8	8 1		9
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	996 2	12 9	Y	11	10 1		10
*12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016 2	11 9	Y	10	9 1		11
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674													
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266 2	12 9	Y	11	11 1		12
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1202 2	11 9	Y	10	10 1		12
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1247 2	11 9	Y	10	10 1		12
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1387 2	15 9	Y	14	13 1		13
*12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 2	13 9	Y	12	11 1		14
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	840 2	8 9	Y	7	7 1		7
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	807 2	7 9	Y	6	6 1		7
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	822 2	7 9	Y	6	6 1		7
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	821 2	10 9	Y	9	8 1		8
*12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824 2	9 9	Y	8	7 1		9
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
08		651 N	541	-0-	-110	-0-	537 2	4 9	Y	4	4 1		4
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	516 2	4 9	Y	4	4 1		4
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	787 2	4 9	Y	4	4 1		4
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620 2	7 9	Y	6	5 1		5
*12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	693 2	4 9	Y	4	4 1		5
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			5

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644													
08		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1258 2	13 9	Y	12	12 1		12
09		1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1176 2	12 9	Y	11	11 1		12
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 2	13 9	Y	12	11 1		13
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1491 2	14 9	Y	13	13 1		13
*12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216 2	15 9	Y	14	12 1		15
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			15

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649													
08		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1117 2	11 9	Y	10	10 1		10
09		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1164 2	10 9	Y	9	9 1		10
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312 2	11 9	Y	10	9 1		11
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1270 2	12 9	Y	11	11 1		11
*12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352 2	13 9	Y	12	10 1		13
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973													
08		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1638 2	17 9	Y	15	15 1		15
09		1740 N	1544	-0-	-196	-0-	1529 2	15 9	Y	14	14 1		15
10		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1658 2	17 9	Y	15	14 1		16
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1573 2	20 9	Y	18	17 1		17
*12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509 2	19 9	Y	17	15 1		19
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			19

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008													
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1820 2	14 9	Y	13	13 1		14
09		1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1316 2	13 9	Y	12	12 1		14
10		1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1266 2	13 9	Y	12	12 1		14
11		1590 N	905	-0-	-685	-0-	887 2	18 9	Y	16	15 1		15
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	932 2	17 9	Y	15	13 1		17
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			17

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937													
08		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1350 2	10 9	Y	9	9 1		9
09		1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1306 2	9 9	Y	8	8 1		9
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1281 2	10 9	Y	9	8 1		10
11		1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1301 2	11 9	Y	10	10 1		10
*12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1253 2	11 9	Y	10	9 1		11
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9	9	1			9
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8	8	1			9
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	8	1			10
11		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1001	2	11	9	N	10	10	1			10
*12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10	9	1			11
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					11

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838																	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918																	
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	8	2	8			81
09		960 N	814	-0-	-146	-0-	85	1	714	3	N	14					95
10		837 N	682	-0-	-155	-0-	86	1	594	3	N	2	1	8			96
11		810 N	655	-0-	-155	-0-	57	1	592	3	N	5	91	1			10
12		837 N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					10
01		682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					10

SHEER ENERGY, LLC 772753																	
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753												
SOUTH LODEN		WELL #: 2		RRCID -> 158401		COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 152321		COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2/26/21												

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799		HOLCOMB "D"		WELL #: 1		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 255045		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799		WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

08	961	N	800	-0-	-161	-0-	778	2	22	9	N	20	14	1			8
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11					19
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					19
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	614	2	3	9	N	3					22
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	23	1			4
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	770	2	3	9	N	3					7

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5					5
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					5
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					5
11	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	1609	2			N	-0-					5
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					5
01	2170	N	520	-0-	-1650	-0-	520	2			N	-0-					5

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

08	775	X	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					60
09	780	X	391	-0-	-389	-0-	391	2			N	-0-					60
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					60
11	780	X	326	-0-	-454	-0-	326	2			N	-0-					60
12	744	X	445	-0-	-299	-0-	445	2			N	-0-					60
01	620	X	288	-0-	-332	-0-	288	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

08	3503	X	1214	-0-	-2289	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1667	-0-	-1723	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1932	-0-	-798	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	741	-0-	-1956	-0-	741	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2	N	-0-			197
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			197
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			197
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			197
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			197
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			197

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8864 - 8916
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			218
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-			218
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			218
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			218
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			218
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			218

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2				1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752
08	DLQ G-10	5488	-0-	5488	5488	5467	2	21	9	Y	19	13
09	DLQ G-10	8828	-0-	8828	14316	8818	2	10	9	Y	9	22
10	DLQ G-10	8733	-0-	8733	23049	8733	2			Y	-0-	22
11	DLQ G-10	8660	-0-	8660	31709	8660	2			Y	-0-	22
12	41003 X	9294	-0-	-31709	-0-	9268	2	26	9	Y	24	7
*01	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9310	2	14	9	Y	13	20

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
JONES, ALVIE				3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8520 - 8695
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CHAMPION INTERNATIONAL				2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622
08	1705 X	136	-0-	-1569	-0-	119	2	17	9	N	15	158
09	930 X	153	-0-	-777	-0-	152	2	1	9	N	1	159
10	651 X	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-	159
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2033	2	36	9	N	33	192
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2193	2	17	9	N	15	202
*01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1381	2	66	9	N	60	82

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
DUPLICHAIN				WELL #:	1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20			20
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10			30
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1201	2	19	9	N	17			47
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			47
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8			55
*01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12			67

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454		
08	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	281	2	22	9	Y	20	13	1	8
09	DLQ	G-10	448	-0-	448	751	437	2	11	9	Y	10			18
10	DLQ	G-10	689	-0-	689	1440	689	2			Y	-0-			18
11	DLQ	G-10	470	-0-	470	1910	467	2	3	9	Y	3			21
12		2332 N	422	-0-	-1910	-0-	420	2	2	9	Y	2	20	1	3
01		682 N	396	-0-	-286	-0-	388	2	8	9	Y	7			7

WHITEMAN DECKER GU #1				WELL #:	2	RRCID ->	089883	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10194 - 10393		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	092757	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10269 - 10482		
08		310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10		310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	098684	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	15749	PERF.	10050 - 11364		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1108	-0-	1108	1108	1108	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	285	-0-	285	1393	285	2			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1393					Y	-0-			-0-

DIXON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099474	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	10430 - 10464		
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2			5
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			5
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			5
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			5
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			5
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			5

WHITEMAN GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	108304	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	10340 - 10539		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	687	2		Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	497	-0-	497	1184	497	2		Y	-0-	-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010												
08	1240	N	896	-0-	-344	-0-	896	2		N	-0-	11
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	11
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	11
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-	11
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-	11
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	11

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418												
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	2
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	2
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	2
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	2
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	2
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2		N	-0-	2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
08	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	2824	2791	2	33	9	Y	13
09	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	5597	2763	2	10	9	Y	22
10	DLQ	G-10	3110	-0-	3110	8707	3110	2			Y	22
11	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	11587	2880	2			Y	22
12	14657	X	3070	-0-	-11587	-0-	3068	2	2	9	Y	4
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2958	2	3	9	Y	7

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-	13
09	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2		N	-0-	13
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-	13
11	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	1973	2		N	-0-	13
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	13
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-	13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-	-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492												
08	2640	N	1544	-0-	-1096	-0-	1499	2	45	9	N	53
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	53
10	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	2		N	-0-	53
11	2190	X	1173	-0-	-1017	-0-	1173	2		N	-0-	53
12	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	2		N	-0-	53
01	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2		N	-0-	53

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	1907	-0-	1907	1907	1907	2		Y	-0-	13
09	DLQ	G-10	384	-0-	384	2291	384	2		Y	-0-	13
10	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	4500	2209	2		Y	-0-	13
11	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	6316	1814	2	2 9	Y	2	15
12		3000 N	1956	-0-	-1044	5272	1956	2		Y	-0-	15
*01		3100 N	1404	-0-	-1696	3576	1404	2		Y	-0-	15

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4838	2	2 9	N	2	2
*01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4709	2	7 9	N	6	8

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519												
08		558 N	394	-0-	-164	-0-	385	2	9 9	N	8	8
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	8
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	8
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	8
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	8
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	8

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748												
08	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	1313	1313	2		Y	-0-	11
09	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	2896	1583	2		Y	-0-	11
10	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	4495	1599	2		Y	-0-	11
11	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	5598	1103	2		Y	-0-	11
12		3000 N	1389	-0-	-1611	3987	1366	2	23 9	Y	21	32
*01		3100 N	1422	-0-	-1678	2309	1421	2	1 9	Y	1	33

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710												
08	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	3990	3959	2	31 9	Y	28	13
09	DLQ	G-10	3412	-0-	3412	7402	3402	2	10 9	Y	9	22
10	DLQ	G-10	3063	-0-	3063	10465	3063	2		Y	-0-	22
11	DLQ	G-10	2804	-0-	2804	13269	2804	2		Y	-0-	22
12		17520 X	4251	-0-	-13269	-0-	4251	2		Y	-0-	3
*01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4156	2	2 9	Y	2	5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150												
08	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	368	2	9 9	Y	8	8
09	DLQ	G-10	802	-0-	802	1179	796	2	6 9	Y	5	13
10	DLQ	G-10	697	-0-	697	1876	696	2	1 9	Y	1	14
11	DLQ	G-10	878	-0-	878	2754	876	2	2 9	Y	2	16
12		3000 N	757	-0-	-2243	511	757	2		Y	-0-	16
*01		1313 N	802	-0-	-511	-0-	802	2		Y	-0-	16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994												TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9829 - 10746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1577	2	22	9	N	20						20
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	2						22
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1						23
11	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1351	2			N	-0-						23
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-						23
01	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1283	2	2	9	N	2						25

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994												TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995												TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9682 - 10574		
08	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	3103	2	28	9	Y	25						25
09	DLQ G-10	2105	-0-	2105	5236	2103	2	2	9	Y	2						27
10	DLQ G-10	2217	-0-	2217	7453	2216	2	1	9	Y	1						28
11	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10005	2552	2			Y	-0-						28
12	12486 X	2481	-0-	-10005	-0-	2477	2	4	9	Y	4						32
*01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1						33

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995												TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9746 - 10574		
08	DLQ G-10	957	-0-	957	957	957	2			Y	-0-						2
09	DLQ G-10	928	-0-	928	1885	928	2			Y	-0-						2
10	DLQ G-10	941	-0-	941	2826	928	2	13	9	Y	12						14
11	DLQ G-10	347	-0-	347	3173	347	2			Y	-0-						14
12	3000 N	649	-0-	-2351	822	649	2			Y	-0-						14
*01	2743 N	1921	-0-	-822	-0-	1915	2	6	9	Y	5						19

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996												TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9774 - 10458		
08	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	1469	-0-	1469	2851	1459	2	10	9	Y	9						9
10	DLQ G-10	1490	-0-	1490	4341	1480	2	10	9	Y	9						18
11	DLQ G-10	1839	-0-	1839	6180	1833	2	6	9	Y	5						23
12	3000 N	1739	-0-	-1261	4919	1725	2	14	9	Y	13						36
*01	3100 N	1822	-0-	-1278	3641	1822	2			Y	-0-						36

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996												TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9754 - 10328		
08	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	1178	2	36	9	Y	33	22	1				13
09	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2299	1073	2	12	9	Y	11						24
10	DLQ G-10	1027	-0-	1027	3326	1027	2			Y	-0-						24
11	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4411	1085	2			Y	-0-						24
12	3000 N	1144	-0-	-1856	2555	1144	2			Y	-0-	22	1				2
*01	3100 N	1338	-0-	-1762	793	1336	2	2	9	Y	2						4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996												TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9936 - 10556		
08	341 N	79	-0-	-262	-0-	64	2	15	9	N	14						17
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-						17
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-						17
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-						17
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-						17
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-						17

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996										TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9896 - 9916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9910 - 10684	
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	2		N	-0-			-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	910	2	80 9	N	73			73
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2		N	-0-			73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9777 - 10622	
08	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	931	2	36 9	Y	33	22 1		13
09	DLQ	G-10	368	-0-	368	1335	356	2	12 9	Y	11			24
10	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	2576	1241	2		Y	-0-			24
11	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	3840	1264	2		Y	-0-			24
12		3000 N	1295	-0-	-1705	2135	1295	2		Y	-0-	21 1		3
*01		3100 N	1273	-0-	-1827	308	1273	2		Y	-0-			3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10015 - 10714	
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	892	2	24 9	N	22			22
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9683 - 10613	
08	1271	N	730	-0-	-541	-0-	730	2		N	-0-			9
09	960	N	384	-0-	-576	-0-	380	2	4 9	N	4			13
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2 9	N	2			15
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2 9	N	2			17
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3 9	N	3			20
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			20

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997										TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9863 - 10734	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9996 - 10732	
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	888	2	30 9	N	27			27
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			27
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36 9	N	33			60
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			60
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2 9	N	2			62
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058										COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9810 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	1480	1461	2	19	9	Y	17	17		
09	DLQ	G-10	717	-0-	717	2197	714	2	3	9	Y	3	20		
10	DLQ	G-10	653	-0-	653	2850	649	2	4	9	Y	4	24		
11	DLQ	G-10	774	-0-	774	3624	773	2	1	9	Y	1	25		
12		3000 N	931	-0-	-2069	1555	912	2	19	9	Y	17	42		
*01		2000 N	445	-0-	-1555	-0-	445	2			Y	-0-	42		

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791										COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 10858		PERF. 9818 - 10704	
08	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1117	1098	2	19	9	Y	17	17		
09	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	2346	1226	2	3	9	Y	3	20		
10	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	3768	1418	2	4	9	Y	4	24		
11	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	5528	1759	2	1	9	Y	1	25		
12		3000 N	1660	-0-	-1340	4188	1660	2			Y	-0-	25		
*01		3100 N	1685	-0-	-1415	2773	1683	2	2	9	Y	2	27		

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093										COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9996 - 10856	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1		
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	1		
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	120	112	2			Y	-0-	1		
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	139	19	2			Y	-0-	1		
12	DLQ	G-10	111	-0-	111	250	108	2	3	9	Y	3	4		
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	277	27	2			Y	-0-	4		

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231										COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 10908		PERF. 9850 - 10759	
08	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-	1		
09	DLQ	G-10	25	-0-	25	66	25	2			Y	-0-	1		
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	79	13	2			Y	-0-	1		
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	121	42	2			Y	-0-	1		
12		146 N	25	-0-	-121	-0-	24	2	1	9	Y	1	2		
01		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-	2		

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463										COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9872 - 10662	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254										COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9758 - 10732	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	129	-0-	129	355	122	2	7	9	Y	6	1		
01	14B2	EXT	115	-0-	115	470	111	2	4	9	Y	4	5		

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683										COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10017 - 10816	
08	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	1618	1618	2			Y	-0-	2		
09	DLQ	G-10	2324	-0-	2324	3942	2321	2	3	9	Y	3	5		
10	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	6323	2371	2	10	9	Y	9	14		
11	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	7804	1481	2			Y	-0-	14		
12		3000 N	2592	-0-	-408	7396	2579	2	13	9	Y	12	26		
*01		3100 N	2271	-0-	-829	6567	2271	2			Y	-0-	26		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2		N	-0-		-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-		-0-
11		480 N	170	-0-	-310	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590												
08	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	2071	2037 2	34 9	Y	31	22 1	13
09	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	4045	1966 2	8 9	Y	7		20
10	DLQ	G-10	2153	-0-	2153	6198	2153 2		Y	-0-		20
11	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	8386	2186 2	2 9	Y	2		22
12		3000 N	2433	-0-	-567	7819	2429 2	4 9	Y	4	22 1	4
*01		3100 N	2062	-0-	-1038	6781	2058 2	4 9	Y	4		8

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-		1
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		1
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 2	9 9	Y	8	8 1	1
01		1271 N	599	-0-	-672	-0-	592 2	7 9	Y	6		7

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
08	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	199 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	220	-0-	220	419	211 2	9 9	Y	8		8
10	DLQ	G-10	327	-0-	327	746	321 2	6 9	Y	5		13
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	929	183 2		Y	-0-		13
12		1124 N	195	-0-	-929	-0-	195 2		Y	-0-		13
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		Y	-0-		13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722												
08		651 N	551	-0-	-100	-0-	545 2	6 9	N	5		5
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		5
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		5
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		5
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		5
01		651 N	485	-0-	-166	-0-	485 2		N	-0-		5

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF. 10098 - 10944												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12					25
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3					28
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	N	2					30
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	N	5					35
*01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2	9	N	2					37

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 10138 - 10394																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	296	-0-	296	296	296	2			N	-0-					-0-
12		715 X	419	-0-	-296	-0-	388	2	31	9	N	28					28
*01		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426																	
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	2	13	9	N	12					18
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					18
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	N	10					28
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					28
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					28
01	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					28

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 099463	COMPL. DATE 12/30/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9908	- 10065			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168096	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9903	- 10842			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10097	- 10935			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 171445		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	Y	-0-	69
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	35 1	204 2	Y	-0-	69
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	22 1	128 2	Y	-0-	69
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	227 1	13 2	Y	-0-	69
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	Y	-0-	69

HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 172393		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 172395		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 172396		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	3000 N	3224	-0-	224	-0-	3224 2		N	-0-	-0-
10	1511 N	1287	-0-	-224	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-
*01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2380 2	22 9	N	20	20

HOLCOMB		WELL #: 4		RRCID -> 174553		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184		
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2		N	-0-	8
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369 2		N	-0-	8
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-	8
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	8
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	8
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-	8

HUGGHINS		WELL #: 1		RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564		
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC HUGGHINS		//CONT.// //CONT.//	96970 600 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HUGGHINS		WELL #: 3		RRCID -> 175752	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10332	- 10725								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB		WELL #: 5		RRCID -> 175851	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10109	- 10410								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGGHINS		WELL #: 2		RRCID -> 176612	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10122	- 10478								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEMPLE-INLAND A		WELL #: 1		RRCID -> 177465	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10013	- 10967								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	403 X	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	390 X	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403 X	177	-0-	-226	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
HOLCOMB		WELL #: 6		RRCID -> 179856	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9926	- 10350								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEMPLE-INLAND B		WELL #: 1		RRCID -> 180063	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10302	- 10554								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE-INLAND C		WELL #: 1		RRCID -> 181485	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10050	- 10960								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579										COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10152
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		500 N	939	-0-	439	439		939 2		Y	-0-			27	
09		746 N	307	-0-	-439	-0-		307 2		Y	-0-			27	
10		527 N	7	-0-	-520	-0-		7 2		Y	-0-			27	
11		510 N	44	-0-	-466	-0-		44 2		Y	-0-			27	
*12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			27	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			27	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216										COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	10026 - 10079
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	

HIBBARD ENERGY, LP 383757										COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10306 - 10488
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721															
08		155 N	97	-0-	-58	-0-		97 2		N	-0-			-0-	
09		240 N	221	-0-	-19	-0-		221 2		N	-0-			-0-	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-			-0-	
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-			-0-	
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-			-0-	
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-			-0-	

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151										COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.	10458 - 10773
08		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-	
09		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-	
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-	
01		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-	

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627										COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10341 - 10896
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 2		N	-0-			-0-	
09		1020 N	587	-0-	-433	-0-		587 2		N	-0-			-0-	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066 2		N	-0-			-0-	
11		1380 N	1222	-0-	-158	-0-		1222 2		N	-0-			-0-	
*12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207 2		N	-0-			-0-	
*01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443 2		N	-0-			-0-	

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629										COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10278 - 10778
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 2		N	-0-			-0-	
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-			-0-	
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500 2		N	-0-			-0-	
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319 2		N	-0-			-0-	
*12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		N	-0-			-0-	
*01		741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 2		N	-0-			-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757										
DEAR				WELL #:	1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122 - 10756		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

DECKER, E.M.				WELL #:	4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624		
08	775 N	196	-0-	-579	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	750 N	540	-0-	-210	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

FOGERTY				WELL #:	1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478 - 10847		
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	496 N	178	-0-	-318	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

LANDRUM, D.F.				WELL #:	1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10632 - 10783		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STROUSE				WELL #:	2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.10459 - 10828		
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
*01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10570		
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	249	2	3 9	N	3			210
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	-0-	142	2		N	-0-			210
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	4 9	N	4			214
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	3 9	N	3			217
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	2 9	N	2			219
01	465 N	162	-0-	-303	-0-	-0-	162	2		N	-0-			219

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9918 - 10702				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
TEMPLE A-1066		WELL #:		1	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10587 - 12416				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	150896	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9750 - 10577				
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			72
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			72
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-			72
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-			72
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	211	1	618	2	N	-0-			72
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			72

XTO ENERGY INC.				945936											
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	083524	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 9928 - 10390				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												11/18/2021			

HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	086241	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9986 - 10523			
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	24	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	95	-0-	-265	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	130	-0-	-242	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-			-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-			-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	095490	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9993 - 10143			
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILCOX, L. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097212		COMPL. DATE 09/06/1988			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 N	672	-0-	-382	-0-	672	2		N	-0-		-0-
09	870 N	456	-0-	-414	-0-	456	2		N	-0-		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2		N	-0-		-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 2		RRCID -> 099332		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239			
08	992 N	672	-0-	-320	-0-	68	1	604	2	Y	-0-	-0-
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	77	1	668	2	Y	-0-	-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	2	Y	-0-	-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	91	1	778	2	Y	-0-	-0-
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 102021		COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743			
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	77	1	681	2	Y	-0-	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	859	2	Y	-0-	-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-	-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	755	2	Y	-0-	-0-
12	992 N	942	-0-	-50	-0-	99	1	843	2	Y	-0-	-0-
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	2	Y	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132785		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348			
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-		-0-
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2		N	-0-		-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-		-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2		N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-

LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 165009		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282			
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	176	1	1560	2	Y	-0-	-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	173	1	1493	2	Y	-0-	-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	84	1	1565	2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	2	1	1403	2	Y	-0-	-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	182	1	1547	2	Y	-0-	-0-
01	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	133	1	1117	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 165015		COMPL. DATE 08/16/1997			TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771			
08	1116 X	811	-0-	-305	-0-	82	1	729	2	Y	-0-	-0-
09	810 X	800	-0-	-10	-0-	83	1	717	2	Y	-0-	-0-
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	670	-0-	-110	-0-	1	1	669	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	88	1	749	2	Y	-0-	-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	91	1	761	2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 165254		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	744 N	592	-0-	-152	-0-	60	1	532	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	57	1	489	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	27	1	499	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	370	-0-	-200	-0-	370	2			Y	-0-				-0-
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	46	1	391	2	Y	-0-				-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	43	1	360	2	Y	-0-				-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

08	465 N	434	-0-	-31	-0-	44	1	390	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	42	1	360	2	Y	-0-				-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-				-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	2	Y	-0-				-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

08	2387 N	1479	-0-	-908	-0-	150	1	1329	2	Y	-0-				-0-
09	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	231	1	1991	2	Y	-0-				-0-
10	2232 N	1570	-0-	-662	-0-	80	1	1490	2	Y	-0-				-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	2	1	1622	2	Y	-0-				-0-
12	2294 N	1592	-0-	-702	-0-	167	1	1425	2	Y	-0-				-0-
*01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	278	1	2326	2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	200	1	1774	2	Y	-0-				-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	172	1	1486	2	Y	-0-				-0-
10	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-				-0-
11	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	2	1	1284	2	Y	-0-				-0-
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	197	1	1674	2	Y	-0-				-0-
*01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	215	1	1801	2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10124 - 10850

08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	2	Y	-0-				-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	Y	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
12	620 N	132	-0-	-488	-0-	14	1	118	2	Y	-0-				-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-				-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	Y	-0-				-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	49	1	424	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	399	-0-	-252	-0-	20	1	379	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	296	-0-	-214	-0-	296	2			Y	-0-				-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	Y	-0-				-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	106	1	886	2	Y	-0-				-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

08	589 N	557	-0-	-32	-0-	57	1	500	2	Y	-0-				-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	1	1	460	2	Y	-0-				-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	-0-				-0-
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		434 N	393	-0-	-41	-0-		40 1	353 2	Y		-0-				-0-
09		390 N	368	-0-	-22	-0-		38 1	330 2	Y		-0-				-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-		18 1	341 2	Y		-0-				-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-		311 2		Y		-0-				-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-		42 1	360 2	Y		-0-				-0-
*01		391 N	391	-0-	-0-	-0-		42 1	349 2	Y		-0-				-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756																
08		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-		203 1	1798 2	Y		-0-				-0-
09		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		168 1	1449 2	Y		-0-				-0-
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		111 1	2059 2	Y		-0-				-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		2 1	1953 2	Y		-0-				-0-
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		239 1	2033 2	Y		-0-				-0-
*01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		231 1	1937 2	Y		-0-				-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787																
08		279 N	194	-0-	-85	-0-		20 1	174 2	Y		-0-				55
09		330 N	183	-0-	-147	-0-		19 1	164 2	Y		-0-				55
10		217 N	189	-0-	-28	-0-		10 1	179 2	Y		-0-				55
11		180 N	157	-0-	-23	-0-		157 2		Y		-0-				55
12		186 N	144	-0-	-42	-0-		15 1	129 2	Y		-0-				55
01		186 N	122	-0-	-64	-0-		13 1	109 2	Y		-0-				55

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870																
08		310 N	278	-0-	-32	-0-		28 1	250 2	Y		-0-				-0-
09		210 N	175	-0-	-35	-0-		18 1	157 2	Y		-0-				-0-
10		248 N	182	-0-	-66	-0-		9 1	173 2	Y		-0-				-0-
11		270 N	172	-0-	-98	-0-		172 2		Y		-0-				-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-		21 1	183 2	Y		-0-				-0-
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-		24 1	198 2	Y		-0-				-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404																
08		1178 N	1175	-0-	-3	-0-		119 1	1056 2	Y		-0-				-0-
09		1140 N	1044	-0-	-96	-0-		108 1	936 2	Y		-0-				-0-
10		1147 N	955	-0-	-192	-0-		49 1	906 2	Y		-0-				-0-
11		1140 N	851	-0-	-289	-0-		1 1	850 2	Y		-0-				-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		117 1	999 2	Y		-0-				-0-
*01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		122 1	1022 2	Y		-0-				-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785																
08		310 N	265	-0-	-45	-0-		27 1	238 2	Y		-0-				-0-
09		270 N	213	-0-	-57	-0-		22 1	191 2	Y		-0-				-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-		13 1	245 2	Y		-0-				-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-		248 2		Y		-0-				-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-		30 1	254 2	Y		-0-				-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		30 1	251 2	Y		-0-				-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835																
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-		41 1	364 2	Y		-0-				-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-		41 1	356 2	Y		-0-				-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-		23 1	427 2	Y		-0-				-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2		Y		-0-				-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-		46 1	393 2	Y		-0-				-0-
01		465 N	380	-0-	-85	-0-		41 1	339 2	Y		-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	135	1	1196	2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	127	1	1094	2	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-			-0-
11		1290 N	1029	-0-	-261	-0-	1	1	1028	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1164	-0-	-107	-0-	122	1	1042	2	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	118	1	988	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418															
08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	234	1	2070	2	Y	-0-			-0-
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	224	1	1937	2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2187	-0-	-45	-0-	112	1	2075	2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1922	-0-	-238	-0-	2	1	1920	2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	2218	-0-	-14	-0-	233	1	1985	2	Y	-0-			-0-
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	236	1	1978	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868															
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863															
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	248	1	2197	2	Y	-0-			-0-
09		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	226	1	1949	2	Y	-0-			-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-			-0-
11		2040 N	2006	-0-	-34	-0-	2	1	2004	2	Y	-0-			-0-
12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	263	1	2242	2	Y	-0-			-0-
*01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	260	1	2172	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143461		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	713 X	431	-0-	-282	-0-	10	1	421	3	Y	-0-	28
09	690 X	601	-0-	-89	-0-	68	1	533	3	Y	-0-	28
10	899 X	701	-0-	-198	-0-	164	1	537	3	Y	-0-	28
11	870 X	452	-0-	-418	-0-	12	1	440	3	Y	-0-	28
12	899 X	512	-0-	-387	-0-	20	1	492	3	Y	-0-	28
01	713 X	322	-0-	-391	-0-	13	1	309	3	Y	-0-	28

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 143850		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143854		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 144218		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700				
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	Y	-0-		11	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-		11	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		11	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		11	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		11	
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		11	

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 144377		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668				
08	279 X	200	-0-	-79	-0-	200	3	Y	-0-		-0-	
09	270 X	158	-0-	-112	-0-	158	3	Y	-0-		-0-	
10	186 X	104	-0-	-82	-0-	104	3	Y	-0-		-0-	
11	180 X	122	-0-	-58	-0-	122	3	Y	-0-		-0-	
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	3	Y	-0-		-0-	
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		-0-	

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144421		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713				
08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	Y	-0-		3	
09	630 X	414	-0-	-216	-0-	414	3	Y	-0-		3	
10	682 X	406	-0-	-276	-0-	406	3	Y	-0-		3	
11	720 X	517	-0-	-203	-0-	517	3	Y	-0-		3	
12	744 X	291	-0-	-453	-0-	291	3	Y	-0-		3	
01	744 X	646	-0-	-98	-0-	646	3	Y	-0-		3	

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144483		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620				
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	Y	-0-		-0-	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	Y	-0-		-0-	
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3	Y	-0-		-0-	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	Y	-0-		-0-	
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	Y	-0-		-0-	
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	Y	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993										TOTAL DEPTH 10830	PERF.10442 - 10659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1003 3	7 9	Y	6			18
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	959 3	8 9	Y	7			25
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1000 3	8 9	Y	7			32
11		990 N	948	-0-	-42	-0-	939 3	9 9	Y	8			40
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	961 3	7 9	Y	6			46
01		1023 N	983	-0-	-40	-0-	972 3	11 9	Y	10			56

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10539 - 10638		
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-			-0-
10		868 N	770	-0-	-98	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
11		810 N	706	-0-	-104	-0-	706 3		Y	-0-			-0-
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-			-0-
*01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993										TOTAL DEPTH 10780	PERF.10510 - 10608		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL DEPTH 12371	PERF.10438 - 10654		
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2304 3	18 9	Y	16			118
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2498 3	29 9	Y	26			144
10		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2650 3	55 9	Y	50			194
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2459 3	42 9	Y	38			232
*12		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2769 3	22 9	Y	20			252
01		2697 N	2485	-0-	-212	-0-	2422 3	63 9	Y	57	141 1		168

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993										TOTAL DEPTH 10789	PERF.10444 - 10621		
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 3	1 9	Y	1			1
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			1
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		Y	-0-			1
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			1
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			1
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		Y	-0-	1 1		-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL DEPTH 10890	PERF.10597 - 10704		
08		1116 N	703	-0-	-413	-0-	703 3		Y	-0-			5
09		1020 N	532	-0-	-488	-0-	531 3	1 9	Y	1			6
10		961 N	637	-0-	-324	-0-	636 3	1 9	Y	1			7
11		690 N	548	-0-	-142	-0-	548 3		Y	-0-			7
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 3	1 9	Y	1			8
01		651 N	560	-0-	-91	-0-	559 3	1 9	Y	1	4 1		5

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH 10812	PERF.10560 - 10665		
08		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3097 3	2 9	Y	2			7
09		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2918 3	3 9	Y	3			10
10		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2918 3	3 9	Y	3			13
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2528 3	2 9	Y	2			15
*12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2488 3	3 9	Y	3			18
01		2914 N	2565	-0-	-349	-0-	2561 3	4 9	Y	4			22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2232 X	1179	-0-	-1053	-0-	1179 3		Y	-0-		-0-
09		2160 X	851	-0-	-1309	-0-	851 3		Y	-0-		-0-
10		1674 N	492	-0-	-1182	-0-	492 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	664	-0-	-476	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
12		868 N	357	-0-	-511	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
01		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		Y	-0-		-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728												
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		Y	-0-		4
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-		4
10		155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3		Y	-0-		4
11		120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		Y	-0-		4
12		155 N	31	-0-	-124	-0-	31 3		Y	-0-		4
*01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		4

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640												
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1207 3	7 9	N	6		145
09		1020 N	962	-0-	-58	-0-	961 3	1 9	N	1		146
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240 3	19 9	N	17		163
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036 3	19 9	N	17		180
*12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266 3	11 9	N	10		190
*01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1068 3	11 9	N	10		200

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903												
08		372 X	314	-0-	-58	-0-	314 3		Y	-0-		2
09		360 X	288	-0-	-72	-0-	288 3		Y	-0-		2
10		465 X	407	-0-	-58	-0-	407 3		Y	-0-		2
11		450 X	402	-0-	-48	-0-	402 3		Y	-0-		2
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		2
01		403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3		Y	-0-		2

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600												
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		45
09		270 N	120	-0-	-150	-0-	120 3		N	-0-		45
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	153 3	4 9	N	4		49
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		49
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		49
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-		49

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705												
08		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3		Y	-0-		2
09		960 N	876	-0-	-84	-0-	876 3		Y	-0-		2
10		899 N	890	-0-	-9	-0-	889 3	1 9	Y	1	3 1	-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-		-0-
12		899 N	834	-0-	-65	-0-	833 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		899 N	800	-0-	-99	-0-	800 3		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
STEVENS, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	151984	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568	- 10680			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	152484	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913	- 11013			
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-				-0-
09	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	3			Y	-0-				-0-
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-				-0-
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	3			Y	-0-				-0-
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-				-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-				-0-

KILLINGSWORTH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152930	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10586	- 10646			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	Y	3				29
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	358	3	3	9	Y	3				32
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1				33
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	342	3	3	9	Y	3				36
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3				39
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	374	3	2	9	Y	2				41

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154081	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10573	- 10656			
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-				-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	197	3	1	9	Y	1				1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-				1
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-				1
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	295	3	1	9	Y	1	2	1		-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		10 L	RRCID ->	154259	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10600			
08	3441 X	3046	-0-	-395	-0-	3040	3	6	9	Y	5				67
09	3150 X	2892	-0-	-258	-0-	2882	3	10	9	Y	9				76
10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3290	3	7	9	Y	6				82
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	3	12	9	Y	11				93
*12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	3	9	9	Y	8				101
01	3286 X	3270	-0-	-16	-0-	3257	3	13	9	Y	12				113

MCWHORTER, E.O. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	154784	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10510	- 10630			
08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	170	1	2246	3	Y	-0-				1
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	158	1	1984	3	Y	-0-				1
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	157	1	2028	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
11	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	157	1	2070	3	Y	1				1
						1	9								
12	2418 X	2191	-0-	-227	-0-	155	1	2036	3	Y	-0-				1
01	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	139	1	1639	3	Y	-0-				1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	851	3	1	9	N	1			140
09	930 N	554	-0-	-376	-0-	552	3	2	9	N	2			142
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	3	13	9	N	12			154
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			154
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	N	5			159
01	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-			159

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606														
08	2387 N	1890	-0-	-497	-0-	1883	3	7	9	Y	6			33
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2331	3	8	9	Y	7			40
10	2356 N	1739	-0-	-617	-0-	1731	3	8	9	Y	7			47
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2155	3	9	9	Y	8			55
12	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	2122	3	8	9	Y	7			62
*01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2063	3	9	9	Y	8			70

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554														
08	2449 X	1751	-0-	-698	-0-	208	1	1507	3	Y	33			137
						36	9							
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	248	1	1958	3	Y	44	102	1	79
						48	9							
10	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	246	1	1847	3	Y	39	35	1	83
						43	9							
11	2100 X	2025	-0-	-75	-0-	239	1	1734	3	Y	47			130
						52	9							
12	2325 X	2082	-0-	-243	-0-	247	1	1787	3	Y	44			174
						48	9							
*01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	263	1	2013	3	Y	50	113	1	111
						55	9							

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609														
08	341 N	148	-0-	-193	-0-	147	3	1	9	Y	1			15
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-			15
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-			15
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			15
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	3	1	9	Y	1			16
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	9	1	7

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630														
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	61	3	1	9	Y	1			1
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			1
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	1	1	-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893														
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	Y	6			29
09	1170 N	899	-0-	-271	-0-	893	3	6	9	Y	5			34
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	3	7	9	Y	6			40
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	3	12	9	Y	11			51
12	930 N	688	-0-	-242	-0-	680	3	8	9	Y	7			58
01	1829 N	443	-0-	-1386	-0-	431	3	12	9	Y	11			69

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	3	10 9	Y	9			54	
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	3	10 9	Y	9			63	
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	3	10 9	Y	9			72	
11	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1444	3	10 9	Y	9			81	
12	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1469	3	10 9	Y	9			90	
01	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1421	3	11 9	Y	10			100	

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720														
08	2604 X	1772	-0-	-832	-0-	93	1	1662 3	N	15			94	
09	3810 X	2119	-0-	-1691	-0-	101	1	2012 3	N	5			99	
10	3937 X	2247	-0-	-1690	-0-	86	1	2148 3	N	12	2 8		109	
11	3810 X	2241	-0-	-1569	-0-	125	1	2097 3	N	17	2 8		124	
12	2201 X	933	-0-	-1268	-0-	108	1	816 3	N	8			132	
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	233	1	3285 3	N	25			157	

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601														
08	992 X	808	-0-	-184	-0-	808	3		Y	-0-			-0-	
09	870 X	666	-0-	-204	-0-	665	3	1 9	Y	1			1	
10	899 X	840	-0-	-59	-0-	840	3		Y	-0-			1	
11	870 X	705	-0-	-165	-0-	705	3		Y	-0-			1	
*12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1 9	Y	1			2	
01	837 X	719	-0-	-118	-0-	719	3		Y	-0-	1 1		1	

BASA RESOURCES, INC. 053974 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646														
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			29	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			29	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			29	
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		Y	-0-			29	
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		Y	-0-			29	
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		Y	-0-			29	

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738														
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			18	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			18	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			18	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			18	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			18	
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			18	

BREITBURN OPERATING L.P. 090732 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635														
08	2666 N	2340	-0-	-326	-0-	2340	2		Y	-0-			58	
09	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	2199	2	29 9	Y	26			84	
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	1	77 1		8	
11	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2123	2		Y	-0-			8	
*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		Y	-0-			8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2				29	
09		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1485 2	15 9			43	
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				39 1	4	
11		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418 2				4	
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2				4	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4	

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
08		930 X	605	-0-	-325	-0-	605 2				24	
09		900 X	164	-0-	-736	-0-	124 2	40 9			60	
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				55 1	6	
11		600 X	289	-0-	-311	-0-	289 2				6	
12		620 X	353	-0-	-267	-0-	353 2				6	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	6	

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690												
08		248 N	97	-0-	-151	-0-	97 2				6	
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9			7	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				6 1	1	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				1	
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				1	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1	

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785												
08	2077	X	2074	-0-	-3	-0-	2061 2	13 9	Y	12	12 1	12
09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2015 2	12 9	Y	11	11 1	12
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2104 2	13 9	Y	12	11 1	13
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2121 2	14 9	Y	13	13 1	13
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2180 2	15 9	Y	14	12 1	15
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				NO RPT		15

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069												
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2688 2	25 9	Y	23	23 1	24
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2508 2	23 9	Y	21	21 1	24
10	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	2516 2	23 9	Y	21	21 1	24
11	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	2235 2	30 9	Y	27	25 1	26
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2214 2	29 9	Y	26	23 1	29
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				NO RPT		29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
TREADAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 188085		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	T. A.	50	-0-	50	90	50	2	Y	-0-	-0-		
09	T. A.	54	-0-	54	144	54	2	Y	-0-	-0-		
10	192 X	48	-0-	-144	-0-	48	2	Y	-0-	-0-		
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	Y	-0-	-0-		
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

TREADAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 188087		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786				
08	T. A.	12	-0-	12	48	12	2	Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-		
10	48 X	-0-	-0-	-48	-0-			Y	-0-	-0-		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

TREADAWAY		WELL #: 6		RRCID -> 188759		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832				
08	2201 X	1757	-0-	-444	-0-	1743	2	14 9	Y	13	13 1	13
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1728	2	13 9	Y	12	12 1	13
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2469	2	14 9	Y	13	12 1	14
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2293	2	17 9	Y	15	14 1	15
*12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2246	2	15 9	Y	14	13 1	16
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197696		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750				
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1904	2	18 9	Y	16	16 1	17
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17 9	Y	15	15 1	17
10	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1573	2	17 9	Y	15	15 1	17
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	1535	2	21 9	Y	19	18 1	18
*12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21 9	Y	19	17 1	20
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			20

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206328		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744				
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1494	2	14 9	Y	13	13 1	13
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1697	2	13 9	Y	12	12 1	13
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1901	2	14 9	Y	13	12 1	14
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1900	2	15 9	Y	14	14 1	14
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17 9	Y	15	13 1	16
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			16

WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210526		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238984		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801				
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1827	2	19 9	Y	17	16 1	17
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	2	17 9	Y	15	15 1	17
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	2	17 9	Y	15	15 1	17
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1816	2	21 9	Y	19	18 1	18
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1866	2	20 9	Y	18	16 1	20
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		93
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 8	93
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	1	1 8	93
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		93
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797												
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2729 2	58 9	N	53		90
09		2520 X	1091	-0-	-1429	-0-	1082 2	9 9	N	8	79 1	19
10		2604 X	1157	-0-	-1447	-0-	1157 2		N	-0-		19
11		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2709 2	80 9	N	73	1 8	91
12		2604 X	1601	-0-	-1003	-0-	1580 2	21 9	N	19		110
01		2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	1400 2	64 9	N	58		168

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019												
08		527 X	325	-0-	-202	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
09		510 X	354	-0-	-156	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
10		341 X	161	-0-	-180	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
11		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
12		310 X	210	-0-	-100	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797												
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
09		300 N	21	-0-	-279	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
10		248 N	48	-0-	-200	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		20
09		1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524 2		N	-0-		20
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		20
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		20
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		20
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		20

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		118
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		118
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		118
12		310 N	138	-0-	-172	-0-	138 2		N	-0-		118
01		186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2		N	-0-		118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
MCGREDE		WELL #: 1		RRCID -> 195077		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			136
09	960 N	598	-0-	-362	-0-	598 2		N	-0-			136
10	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-			136
11	690 N	47	-0-	-643	-0-	47 2		N	-0-			136
12	620 N	73	-0-	-547	-0-	73 2		N	-0-			136
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			136

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 198043		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730				
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			83
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			83
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-			83
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-			83
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			83
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			83

MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201000		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682				
08	744 N	563	-0-	-181	-0-	563 2		N	-0-			25
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			25
10	341 N	178	-0-	-163	-0-	178 2		N	-0-			25
11	0	27	-0-	27	-0-	27 2		N	-0-			25
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-			25
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021												

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564				
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2114 3	4 9	N	4			95
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	887 3	11 9	N	10			105
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			105
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1056 3	17 9	N	15			120
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1082 3	36 9	N	33			153
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1485 3	2 9	N	2	126 1		29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
CRAWFORD, H.		WELL #: 2		RRCID -> 215135		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H.		WELL #: 3		RRCID -> 230201		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710								
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					26
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					30
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					30
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					30
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					30
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					30

BIVINS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 240197		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2019																

LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255954		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600								
08	7812 X	6531	-0-	-1281	-0-	6501	2	30	9	N	27					197
09	7560 X	7262	-0-	-298	-0-	7217	2	45	9	N	41	168	1			70
10	7812 X	6970	-0-	-842	-0-	6937	2	33	9	N	30					100
11	7020 X	6704	-0-	-316	-0-	6660	2	44	9	N	40					140
*12	6913 X	6273	-0-	-640	-0-	6272	2	1	9	N	1					141
*01	7502 X	6448	-0-	-1054	-0-	6419	2	29	9	N	26					167

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 201912		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550								
FISHER FARMS		WELL #: 1														
08	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	1381	2			N	-0-					14
09	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1709	2	34	9	N	31					45
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2565	2	24	9	N	22					67
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2540	2	13	9	N	12					79
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11					90
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					90

FISHER, MARVEL		WELL #: 2		RRCID -> 206343		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443								
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					53
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					53
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					53
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					53
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL		WELL #: 4		RRCID -> 217930		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461								
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					151
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					151
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					151
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					151
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					151
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996													
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-	43	
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-	43	
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-	43	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	43	
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-	43	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	43	

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532													
08	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			Y	-0-	40	
09	2640 X	2261	-0-	-379	-0-	2211	2	50	9	Y	45	85	
10	2728 X	2273	-0-	-455	-0-	2262	2	11	9	Y	10	95	
11	2580 X	2246	-0-	-334	-0-	2232	2	14	9	Y	13	108	
*12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	Y	10	118	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	118	

COOK EXPLORATION CO. 174337													
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634													
08	2325 X	1166	-0-	-1159	-0-	1166	2			N	-0-	165	
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-	165	
10	1860 X	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-	165	
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	165	
12	2325 X	1260	-0-	-1065	-0-	1260	2			N	-0-	165	
01	2325 X	1384	-0-	-941	-0-	1384	2			N	-0-	165	

CRATON OPERATING LLC 186717													
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302													
08	7812 X	7526	-0-	-286	-0-	299	1	7108	2	N	108	178	97
						119	9						
09	7650 X	6622	-0-	-1028	-0-	278	1	6272	2	N	65		162
						72	9						
10	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	363	1	7618	2	N	109		271
						120	9						
11	7650 X	7514	-0-	-136	-0-	349	1	7075	2	N	82	169	184
						90	9						
12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	362	1	7220	2	N	45	166	63
						50	9						
01	8091 X	6786	-0-	-1305	-0-	303	1	6387	2	N	87		150
						96	9						

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751													
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	258	1	86	3	N	-0-	13	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	251	1	89	3	N	-0-	13	
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	3	N	-0-	13	
11	240 N	87	-0-	-153	-0-	8	1	79	3	N	-0-	13	
12	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-	13	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	13	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																		
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991												TOTAL DEPTH	9280	PERF.10600	- 10700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991												TOTAL DEPTH	10806	PERF.10607	- 10684			
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1495	3	N	31							46
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	128	1	1564	3	N	7							53
10	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	112	1	1157	3	N	2	2	8				53	
11	1590 N	449	-0-	-1141	-0-	80	1	369	3	N	-0-						53	
12	1767 N	1194	-0-	-573	-0-	96	1	1098	3	N	-0-						53	
01	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	160	1	841	3	N	-0-						53	

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992												TOTAL DEPTH	10815	PERF.10595	- 10660			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	120	182	1				120	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	132	9	645	3	N	111	180	1				51	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	78	1	577	3	N	177	182	1				46	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	9	579	3	N	120						166	
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	85	1	143	9	N	130	181	1				115	
01	868 N	749	-0-	-119	-0-	195	9	117	9	N	106	1	8				220	

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992												TOTAL DEPTH	10850	PERF.10620	- 10690			
08	4061 X	3682	-0-	-379	-0-	588	1	3053	3	N	37	6	8				68	
09	4050 X	3741	-0-	-309	-0-	41	9	3087	3	N	46	8	8				106	
10	4185 X	3478	-0-	-707	-0-	603	1	2776	3	N	49	5	8				150	
11	4050 X	3087	-0-	-963	-0-	51	9	2590	3	N	10	5	8				155	
12	3999 X	2881	-0-	-1118	-0-	648	1	2588	3	N	41	1	8				195	
01	3875 X	2513	-0-	-1362	-0-	54	9	2220	3	N	41	181	1	5	8		50	

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992												TOTAL DEPTH	10840	PERF.10630	- 10704			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
MCLENDON-COMBEST		WELL #:		2	RRCID ->	143905	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10621	- 10688
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	868 N	365	-0-	-503	-0-	36 1	8	320 3	N	1 8	31	
						9 9						
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	26 1	3	218 3	N	3	34	
						3 9						
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	29 1	3	198 3	N	3	37	
						3 9						
11	360 N	195	-0-	-165	-0-	17 1	2	176 3	N	2	39	
						2 9						
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	164 3	1	1 9	N	1	40	
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	164 3	2	2 9	N	2	42	
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	144104	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10588	- 10649
08	3658 X	2207	-0-	-1451	-0-	353 1	8	1826 3	N	25	8 8	146
						28 9						
09	3030 X	2103	-0-	-927	-0-	323 1	13	1766 3	N	13	149 1	10
						14 9						
10	2821 X	2738	-0-	-83	-0-	472 1	14	2251 3	N	14	3 8	21
						15 9						
11	2730 X	2035	-0-	-695	-0-	309 1	7	1718 3	N	7	3 8	25
						8 9						
12	2201 X	1850	-0-	-351	-0-	155 1	5	1689 3	N	5		30
						6 9						
01	2728 X	1354	-0-	-1374	-0-	150 1	11	1192 3	N	11	1 8	40
						12 9						
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145987	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10611	- 10695
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	32 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CASTLEBERRY J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	145996	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10570	- 10648
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	146289	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10541	- 10626
08	7471 X	6907	-0-	-564	-0-	821 1	32	6051 3	N	32	4 8	125
						35 9						
09	7440 X	6474	-0-	-966	-0-	804 1	43	5623 3	N	43	140 1	5 8
						47 9						23
10	7688 X	6602	-0-	-1086	-0-	1135 1	21	5444 3	N	21	3 8	41
						23 9						
11	7440 X	6248	-0-	-1192	-0-	854 1	40	5350 3	N	40	3 8	78
						44 9						
12	7595 X	5825	-0-	-1770	-0-	372 1	43	5406 3	N	43		121
						47 9						
01	6913 X	4406	-0-	-2507	-0-	360 1	39	4003 3	N	39	2 8	158
						43 9						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																	
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		372 N	242	-0-	-130	-0-	23	1	208	3	N	10					28
09		420 N	244	-0-	-176	-0-	11	9	219	3	N	-0-					28
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	N	-0-					28
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	N	-0-					28
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					28
01		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					28
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760																	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	N	6	1	8			120
09		1080 N	937	-0-	-143	-0-	7	9	824	3	N	16	3	8			133
10		1147 N	888	-0-	-259	-0-	18	9	775	3	N	4	117	1			20
11		960 N	792	-0-	-168	-0-	4	9	719	3	N	5					25
12		961 N	887	-0-	-74	-0-	6	9	887	3	N	-0-					25
01		899 N	511	-0-	-388	-0-	507	3	4	9	N	4	1	8			28
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	148995	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	10941	PERF.10755 - 10837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1240 N	907	-0-	-333	-0-	86	1	787	3	N	31	2 8	71
						34	9						
09	1080 N	911	-0-	-169	-0-	93	1	807	3	N	10	3 8	78
						11	9						
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	108	1	757	3	N	5	2 8	81
						6	9						
11	870 N	622	-0-	-248	-0-	52	1	558	3	N	11	79 1	13
						12	9						
12	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-		13
01	868 N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	N	2		15

DOBY				WELL #:	1	RRCID ->	151173	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	12309	PERF.10771 - 10835	
08	2170 N	736	-0-	-1434	-0-	69	1	642	3	N	23	7 8	71
						25	9						
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4	4 8	71
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	71 1	-0-
11	720 N	39	-0-	-681	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-

CLEMENS				WELL #:	2	RRCID ->	155240	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10664 - 10737	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SATTEWHITE				WELL #:	2	RRCID ->	155591	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10771 - 10834	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	168	1	118	3	N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	163	1	111	3	N	-0-		-0-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	17	1	121	3	N	-0-		-0-
11	270 N	118	-0-	-152	-0-	10	1	108	3	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		-0-

STINCHCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	156042	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10880 - 11053	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	21 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST				WELL #:	3	RRCID ->	156255	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10675 - 10751	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	51 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
STINCHCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	156847	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10988 - 11150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	19	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		6	RRCID ->	159360	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10688 - 10804			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST		WELL #:		5	RRCID ->	160078	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10636 - 10710			
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	-0-
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2021														

DOBY		WELL #:		2	RRCID ->	168812	COMPL. DATE	05/25/1998	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10717 - 10828			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBY		WELL #:		4	RRCID ->	185621	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10770			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY		WELL #:		7	RRCID ->	188144	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10598 - 10654			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBY		WELL #:		3	RRCID ->	188852	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10793 - 10848			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

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

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

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

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

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

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

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

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490															
SKLAR-HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 251976		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160	
LONG TRUSTS, THE		507585		MACKEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 125780		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784					
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					100	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					100	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					100	
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					100	
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					100	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100	
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		DENSON		WELL #: 2		RRCID -> 140658		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
FLEWELLEN		5		WELL #: 5		RRCID -> 145525		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654							
08	259 X	77	-0-	-182	-0-	77	2			N	-0-					67	
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					72	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	85	2	25	9	N	23					95	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95	
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					97	
CASTLEBERRY		5		WELL #: 5		RRCID -> 147362		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2021																	
DENSON		5		WELL #: 5		RRCID -> 154486		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675							
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					87	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2					89	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	N	7					96	
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	2	3	9	N	3					99	
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					99	
*01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					99	
CASTLEBERRY		6		WELL #: 6		RRCID -> 154908		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668							
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2578	2	19	9	N	17					50	
09	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	N	5					55	
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2896	2	11	9	N	10					65	
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2614	2	20	9	N	18					83	
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					91	
*01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					104	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					70
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

08	4743 X	4719	-0-	-24	-0-	4599	2	120	9	N	109					244
09	4590 X	4313	-0-	-277	-0-	4313	2			N	-0-					244
10	4867 X	4836	-0-	-31	-0-	4836	2			N	-0-					244
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					244
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					244
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

08	6603 X	5801	-0-	-802	-0-	5764	2	37	9	N	34					194
09	5700 X	5490	-0-	-210	-0-	5490	2			N	-0-					194
10	6138 X	5294	-0-	-844	-0-	5294	2			N	-0-					194
11	5940 X	5041	-0-	-899	-0-	5041	2			N	-0-					194
12	5952 X	3998	-0-	-1954	-0-	3998	2			N	-0-					194
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					194

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3056	2	23	9	N	21
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3131	2	11	9	N	10
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3038	2	9	9	N	8
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3174	2	50	9	N	45
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3242	2	57	9	N	52
											60
											1
											8

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1437	2	4	9	N	4
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1364	2	1	9	N	1
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	N	1
*01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1
											133
											135
											136
											137
											138
											139

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

08	5239 X	3355	-0-	-1884	-0-	3353	2	2	9	N	2
09	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	N	1
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	2	1	9	N	1
11	3390 X	3184	-0-	-206	-0-	3182	2	2	9	N	2
12	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2	9	N	2
*01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5533	2	6	9	N	5
											73
											74
											75
											77
											79
											84

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

08	DLQ G-10	17	-0-	17	39	17	3			Y	-0-	8
09	65 N	26	-0-	-39	-0-	26	3			Y	-0-	8
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	8
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

08	DLQ G-10	13	-0-	13	29	13	3			Y	-0-	-0-
09	57 N	28	-0-	-29	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

08	DLQ G-10	20	-0-	20	43	20	3			Y	-0-	83
09	70 N	27	-0-	-43	-0-	27	3			Y	-0-	83
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	83
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	32	15	3	Y	-0-			7
09		72 N	40	-0-	-32	-0-	40	3	Y	-0-			7
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			7
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

08	DLQ	G-10	12	-0-	12	26	12	3	Y	-0-			38
09		63 N	37	-0-	-26	-0-	37	3	Y	-0-			38
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			38
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

08	DLQ	G-10	23	-0-	23	55	23	3	Y	-0-			24
09		99 N	44	-0-	-55	-0-	44	3	Y	-0-			24
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			24
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			74
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			74
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			74
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			71
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			71
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-			71

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	25	165	1	23
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			23
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-			23
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	57			80
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			80
*01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			80

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

08		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1141	3	N	1			38
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			38
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	90			128
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	32			160
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	49	186	1	23
*01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	25			48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	162	1	1013	2	N	-0-			27
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	170	1	1108	2	N	-0-			27
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	196	1	1279	2	N	-0-			27
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	173	1	916	2	N	169	171	1	25
						186	9							
12	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	107	1	986	2	N	-0-			25
01	1333 N	880	-0-	-453	-0-	88	1	792	2	N	-0-			25

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1370	2	20	9	N	18			92
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	N	12			104
10	1767 N	1563	-0-	-204	-0-	1550	2	13	9	N	12			116
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23	123	1	16
12	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1575	2	9	9	N	8			24
01	1550 N	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-			24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

08	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	206	1	1290	2	N	-0-			18
09	1590 N	1281	-0-	-309	-0-	170	1	1111	2	N	-0-			18
10	1457 N	970	-0-	-487	-0-	129	1	841	2	N	-0-			18
11	1440 N	16	-0-	-1424	-0-	3	1	13	2	N	-0-			18
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			18
01	961 N	12	-0-	-949	-0-	1	1	11	2	N	-0-			18

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608													
08	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	-0-	2663	2	N	-0-		17	
09	2580 N	2544	-0-	-36	-0-	-0-	2544	2	N	-0-		17	
10	2697 N	2648	-0-	-49	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		17	
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-		17	
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-		17	
01	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		17	

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623													
08	930 N	715	-0-	-215	-0-	-0-	99	1	616	2	N	-0-	48
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	105	1	683	2	N	-0-	48
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-	106	1	692	2	N	-0-	48
11	690 N	578	-0-	-112	-0-	-0-	92	1	486	2	N	-0-	48
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	-0-	62	1	575	2	N	-0-	48
01	806 N	617	-0-	-189	-0-	-0-	62	1	555	2	N	-0-	48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746													
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	248	2	N	-0-	59
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	45	1	223	2	N	-0-	59
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	N	-0-	59
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	-0-	40	1	216	2	N	-0-	59
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	36	1	203	2	N	-0-	59
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	38	1	204	2	N	-0-	59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646													
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	30
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-	30
10	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	30
11	1470 N	104	-0-	-1366	-0-	-0-	12	2	92	9	N	84	62
12	1519 N	4	-0-	-1515	-0-	-0-	4	2			N	-0-	62
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-	62

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2175	2	116	9	N	105	139	1		25	
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-				25	
10		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-				25	
11		2010 N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-				25	
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-				25	
*01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-				25	

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638																	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	2	N	-0-				47	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	2	N	-0-				47	
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	8	1	40	2	N	-0-				47	
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	N	-0-				47	
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	44	2	N	15				62	
							17	9									
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-				62	

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602																	
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				19	
09		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-				19	
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				19	
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				19	
12		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-				19	
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-				19	

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663																	
08		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			N	-0-				34	
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-				34	
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-				34	
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2721	2	135	9	N	123	129	1		28	
12		2852 N	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-				28	
01		2883 N	1282	-0-	-1601	-0-	1282	2			N	-0-				28	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
THRASHER, S. R.		WELL #: 4		RRCID -> 149357		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		49
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		49
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		49
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-		49
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		49
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		49

THRASHER, S. R.		WELL #: 5		RRCID -> 150583		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876			
08	2201 N	1530	-0-	-671	-0-	1530 2		N	-0-		19
09	2010 N	1674	-0-	-336	-0-	1674 2		N	-0-		19
10	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	1830 2		N	-0-		19
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		19
12	1736 N	1071	-0-	-665	-0-	1071 2		N	-0-		19
01	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	1579 2		N	-0-		19

HARROUN-FINCH		WELL #: 5		RRCID -> 150698		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151216		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	10 1	62 2	Y	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	46 1	303 2	Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	13 1	119 2	Y	-0-		-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-T		RRCID -> 152915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

JONES, G.H. GU		WELL #: 5		RRCID -> 153492		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-T		RRCID -> 154769		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		9-T	RRCID ->	154897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590	- 10694
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	154967	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7456	- 10568
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			22
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			22
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			22
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			22
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	114	117	1	19
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2	N	-0-			19

TOLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	157547	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10608	- 10698
08	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2	N	-0-			18
09	4200 X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2	N	-0-			18
10	4743 X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2	N	-0-			18
11	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2	N	-0-			18
12	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2	N	-0-			18
01	4805 X	3896	-0-	-909	-0-	3896	2	N	-0-			18

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	167965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10456	- 10549
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	169638	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10466	- 10542
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-			-0-
09	660 N	549	-0-	-111	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171167	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10343	- 10517
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	171492	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10434	- 10533
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871										COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10642	- 10736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	146	-0-	-244	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	123	-0-	-280	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960										COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10922	PERF.10696	- 10768	
08	1984 X	249	-0-	-1735	-0-	34	1	215	2	Y	-0-			117
09	1440 X	338	-0-	-1102	-0-	45	1	293	2	Y	-0-			117
10	1457 X	398	-0-	-1059	-0-	53	1	345	2	Y	-0-			117
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	237	1	1256	2	Y	7			124
						8	9							
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	389	1	3588	2	Y	30			154
						33	9							
*01	3100 N	4335	-0-	1235	1235	431	1	3885	2	Y	17			171
						19	9							

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909										COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10812	- 10876	
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	188	1	1177	2	N	-0-			125
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	177	1	1153	2	N	-0-			125
10	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	176	1	1148	2	N	-0-			125
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	162	1	860	2	N	-0-			125
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	145	1	1341	2	N	-0-			125
01	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	114	1	1030	2	N	-0-			125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754										COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10712	- 10790	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347										COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 11085	PERF.10898	- 11052	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130										COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9014	- 10504	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			17
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			17
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			17
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-			17
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			17
01		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836															
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	125	1	539	2	N	104	104	1	19
							114	9							
09		120 N	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	2	N	-0-			19
10		124 N	62	-0-	-62	-0-	15	1	47	2	N	-0-			19
11		750 N	462	-0-	-288	-0-	105	1	357	2	N	-0-			19
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	145	1	455	2	N	-0-			19
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	13	1	23	2	N	-0-			19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986															
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			102
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			102
10		310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-			102
11		210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-			102
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-			102
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			102

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295															
08		6727 X	3899	-0-	-2828	-0-	713	1	3172	2	N	13			77
							14	9							
09		5580 X	4110	-0-	-1470	-0-	846	1	3247	2	N	15			92
							17	9							
10		6603 X	4389	-0-	-2214	-0-	899	1	3470	2	N	18			110
							20	9							
11		6390 X	2898	-0-	-3492	-0-	517	1	2259	2	N	111	182	1	39
							122	9							
12		6603 X	5852	-0-	-751	-0-	870	1	4953	2	N	26			65
							29	9							
01		4402 X	3228	-0-	-1174	-0-	783	1	2432	2	N	12			77
							13	9							

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804															
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			50
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			50
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	937	1	4352	2	Y	217	176	1	66
							239	9							
09		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	884	1	4349	2	Y	-0-			66
10		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	941	1	4508	2	Y	-0-			66
11		5190 X	4913	-0-	-277	-0-	772	1	4141	2	Y	-0-			66
12		5363 X	5232	-0-	-131	-0-	797	1	4435	2	Y	-0-			66
01		5518 X	4948	-0-	-570	-0-	782	1	4166	2	Y	-0-			66

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594															
08		9114 X	8225	-0-	-889	-0-	558	1	7632	2	N	32			139
							35	9							
09		8820 X	6780	-0-	-2040	-0-	525	1	6179	2	N	69	183	1	25
							76	9							
10		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	592	1	8678	2	N	30			55
							33	9							
11		8520 X	7653	-0-	-867	-0-	538	1	6629	2	N	41	66	1	30
							441	4	45	9					
12		8804 X	7535	-0-	-1269	-0-	561	1	6931	2	N	39			69
							43	9							
01		9300 X	8860	-0-	-440	-0-	588	1	8199	2	N	66	96	1	39
							73	9							

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598															
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	800	2	128	9	N	116	76	1	65
09		720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-			65
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			65
11		900 N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-			65
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			65
01		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-			65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586															
08		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1037	2	77	9	N	70			123
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1083	2	43	9	N	39			162
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	45	1	118
11		1080 N	869	-0-	-211	-0-	855	2	14	9	N	13			131
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1			132
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			132

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	423	-0-	-135	-0-	414	2	9	9	N	8			171
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	N	4	3	8	172
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	541	2	4	9	N	4			176
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10	159	1	26
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7			33
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	428	2	9	9	N	8	1	8	40

84 ENERGY LLC 856467														
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546														
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
09	360 N	59	-0-	-301	-0-	53	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	52	2	17	9	Y	15			15
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	52	2	11	9	Y	10	10	1	15
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2			17
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	1	17

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612														
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	22	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634														
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	67	1	64	2	Y	-0-	37	1	26
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	78	1	77	2	Y	13	33	1	6
						14	9							
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	65	1	50	2	Y	-0-			6
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	84	1	63	2	Y	13			19
						14	9							
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	87	1	36	2	Y	12			31
						13	9							
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	119	1	81	2	Y	3			34
						3	9							

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552														
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	110	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	118	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	157	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	188	1	102	2	Y	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	160	1	119	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		744 N	640	-0-	-104	-0-	252	1	388	2	Y	-0-					-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	218	1	306	2	Y	-0-					-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	235	1	300	2	Y	-0-					-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	294	1	309	2	Y	-0-					-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	401	1	240	2	Y	-0-					-0-
*01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	367	1	310	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	527	1	1493	2	Y	1					31
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	554	1	1681	2	Y	7					38
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	414	1	1067	2	Y	4					42
11		1410 N	1168	-0-	-242	-0-	304	1	856	2	Y	7					49
12		1457 N	1256	-0-	-201	-0-	275	1	975	2	Y	5	49	1			5
*01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	406	1	1087	2	Y	1					6

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

08		651 N	35	-0-	-616	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					-0-
09		1140 N	984	-0-	-156	-0-	254	1	730	2	Y	-0-					-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	324	1	836	2	Y	-0-					-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	216	1	599	2	Y	-0-					-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	240	1	866	2	Y	-0-					-0-
01		1147 N	506	-0-	-641	-0-	151	1	355	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	241	1	370	2	Y	-0-					-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	287	1	417	2	Y	-0-					-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	316	1	419	2	Y	-0-					-0-
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	274	1	285	2	Y	-0-					-0-
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	427	1	256	2	Y	-0-					-0-
01		744 N	573	-0-	-171	-0-	313	1	260	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

08		558 N	270	-0-	-288	-0-	96	1	173	2	Y	1					71
09		360 N	226	-0-	-134	-0-	78	1	131	2	Y	15					86
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	133	1	268	2	Y	9					95
11		270 N	108	-0-	-162	-0-	50	1	38	2	Y	18					113
12		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	428	1	1612	2	Y	9	112	1			10
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	191	1	448	2	Y	4					14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931											
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 222598		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9270 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2170 N	1837	-0-	-333	-0-	487 1	1350 2	Y	-0-	-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	409 1	1190 2	Y	-0-	-0-
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	610 1	1606 2	Y	-0-	-0-
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	501 1	1470 2	Y	-0-	-0-
12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	568 1	2165 2	Y	-0-	-0-
01		2170 N	948	-0-	-1222	-0-	274 1	674 2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 223227		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9168 - 10620	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 223412		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9162 - 10696	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 223417		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 9362 - 10910	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 224794		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 10821	
08		2852 X	1671	-0-	-1181	-0-	435 1	1236 2	Y	-0-	-0-
09		2400 X	997	-0-	-1403	-0-	257 1	740 2	Y	-0-	-0-
10		2325 X	1581	-0-	-744	-0-	434 1	1147 2	Y	-0-	-0-
11		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	485 1	1468 2	Y	-0-	-0-
12		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	438 1	1688 2	Y	-0-	-0-
*01		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	555 1	1556 2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224984		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 10811	
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	152 1	213 2	Y	-0-	48
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	158 1	207 2	Y	21	11
							23 9				
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	171 1	206 2	Y	-0-	11
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	234 1	239 2	Y	23	34
							25 9				
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	916 1	574 2	Y	20	54
							22 9				
*01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	386 1	328 2	Y	6	60
							7 9				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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

XTO ENERGY INC. 945936
 KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					10
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					10
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					10
11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	849	2			N	-0-					10
12	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	2			N	-0-					10
01	1364	N	145	-0-	-1219	-0-	145	2			N	-0-					10

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			Y	-0-					13
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					13
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					13
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					13
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					13
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					13

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

08	1736 X	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			Y	-0-					6
09	1680 X	1358	-0-	-322	-0-	1337	2	21	9	Y	19					25
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4325	2	50	9	Y	45					70
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3084	2	9	9	Y	8	63	1			15
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1669	2	14	9	Y	13					28
*01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2563	2	14	9	Y	13					41

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

08	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	30	1	987	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
09	1620 N	1018	-0-	-602	-0-	30	1	984	2	Y	4					5
						4	9									
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28	1	935	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	5	10	1			1
						6	9									
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	32	1	1040	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	6					7
						7	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	4	11	1			2
						4	9									
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	5					7
						6	9									
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	21	1	699	2	Y	2	2	1			7
						2	9									
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	4	10	1			1
						4	9									
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	67	1	2206	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	4					5
						4	9									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					15
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					15
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					15
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					15
12	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					15
01	1302 X	5	-0-	-1297	-0-	5	2			Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

08	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	56	1	1829	2	N	-0-					41
09	2280 X	2141	-0-	-139	-0-	64	1	2077	2	N	-0-					41
10	2046 N	1417	-0-	-629	-0-	42	1	1375	2	N	-0-					41
11	1830 N	1183	-0-	-647	-0-	36	1	1147	2	N	-0-					41
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	2	N	-0-					41
*01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	71	1	2331	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8
09	3000	N	3406	-0-	406	406	3399	2	7	9	Y	6
10	3100	N	3545	-0-	445	851	3545	2			Y	6
11	3000	N	3189	-0-	189	1040	3189	2			Y	6
12	4506	X	3466	-0-	-1040	-0-	3466	2			Y	6
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3214	2	6	9	Y	11

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784												
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	15	1	497	2	Y	-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	14	1	445	2	Y	-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	13	1	427	2	Y	-0-
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	11	1	365	2	Y	-0-
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	10	1	311	2	Y	-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	8	1	257	2	Y	-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810												
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2281	2	Y	36
							40	9				83
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	25
							28	9				40
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2225	2	Y	15
							17	9				11
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	65	1	2080	2	Y	38
							42	9				74
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	37
							41	9				36
01	651	N	505	-0-	-146	-0-	15	1	479	2	Y	10
							11	9				19

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
08	2945	N	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			N	-0-
09	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-
11	3000	N	3148	-0-	148	148	3148	3			N	-0-
12	3100	N	3035	-0-	-65	83	3035	3			N	-0-
*01	3100	N	3029	-0-	-71	12	3029	3			N	-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
08		4743 X	3761	-0-	-982	-0-	3761 2		Y	-0-		11
09		4590 X	3201	-0-	-1389	-0-	3164 2	37 9	Y	34		45
10		4743 X	3914	-0-	-829	-0-	3826 2	88 9	Y	80		125
11		4320 X	2912	-0-	-1408	-0-	2897 2	15 9	Y	14	112 1	27
12		3751 X	2845	-0-	-906	-0-	2821 2	24 9	Y	22		49
01		3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3179 2	28 9	Y	25		74

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035												
08		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1770 2	22 9	Y	20	21 1	23
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234 2	6 9	Y	5	21 1	7
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-		7
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-		7
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		7
*01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10 9	Y	9		16

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
08		5487 X	5363	-0-	-124	-0-	5363 2		Y	-0-		17
09		3480 X	2553	-0-	-927	-0-	2553 2		Y	-0-		17
10		5487 X	668	-0-	-4819	-0-	668 2		Y	-0-		17
11		5310 X	258	-0-	-5052	-0-	258 2		Y	-0-		17
12		5487 X	650	-0-	-4837	-0-	650 2		Y	-0-		17
01		5363 X	1750	-0-	-3613	-0-	1750 2		Y	-0-		17

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-		-0-
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-		-0-
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
11		2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
12		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011 3		N	-0-		-0-
*01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-		-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
*01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
01		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
08		620 N	48	-0-	-572	-0-	48	3	N	-0-		-0-
09		480 N	70	-0-	-410	-0-	70	3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486												
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		-0-
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-		-0-
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
12		2356 N	2103	-0-	-253	-0-	2103	3	N	-0-		-0-
01		2356 N	2046	-0-	-310	-0-	2046	3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
08		3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	1809	3	N	-0-		-0-
09		2970 X	1706	-0-	-1264	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
10		2387 X	1186	-0-	-1201	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
11		1920 X	1021	-0-	-899	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
12		1798 X	1351	-0-	-447	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460												
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-		-0-
09		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-		-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-		-0-
11		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-		-0-
12		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-		-0-
*01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528												
08		4371 X	2927	-0-	-1444	-0-	2927	3	N	-0-		-0-
09		4230 X	2543	-0-	-1687	-0-	2543	3	N	-0-		-0-
10		3813 X	3750	-0-	-63	-0-	3750	3	N	-0-		-0-
11		2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2787	3	N	-0-		-0-
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	N	-0-		-0-
01		3751 X	3187	-0-	-564	-0-	3187	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-		-0-
09		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-		-0-
10		2480 N	1925	-0-	-555	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
11		2610 N	1901	-0-	-709	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
12		2635 N	1899	-0-	-736	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
*01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175234		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7364 - 10490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175677		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7407 - 10489				
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
09	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176101		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 7468 - 10540				
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-			-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-			-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 176124		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7412 - 10552				
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-			-0-
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796	3			N	-0-			-0-
11	3360 X	2635	-0-	-725	-0-	2635	3			N	-0-			-0-
12	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	2716	3			N	-0-			-0-
01	3472 X	2931	-0-	-541	-0-	2931	3			N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176430		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7412 - 10540				
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-			-0-
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-			-0-
10	5363 X	5240	-0-	-123	-0-	5240	3			N	-0-			-0-
11	5190 X	5017	-0-	-173	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
12	5518 X	4354	-0-	-1164	-0-	4354	3			N	-0-			-0-
01	5518 X	4345	-0-	-1173	-0-	4345	3			N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177276		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7360 - 10533				
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177813		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7356 - 10502				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY								CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
HAYES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178420		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2809 X	2718	-0-	-91	-0-	2718 2		Y	-0-	127
09	2310 X	2250	-0-	-60	-0-	2250 2		Y	-0-	127
10	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	2059 2		Y	-0-	127
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		Y	-0-	127
12	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128 2		Y	-0-	127
01	2387 X	1483	-0-	-904	-0-	1483 2		Y	-0-	127

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178657		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701		
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		N	-0-	-0-
09	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-	-0-
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 3		N	-0-	-0-
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3		N	-0-	-0-
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3		N	-0-	-0-
*01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3		N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179134		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544		
08	310 N	111	-0-	-199	-0-	111 3		N	-0-	-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	-0-
10	558 N	156	-0-	-402	-0-	156 3		N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
12	744 N	222	-0-	-522	-0-	222 3		N	-0-	-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179375		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532		
08	3100 N	3179	-0-	79	79	3179 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3132	-0-	132	211	3132 3		N	-0-	-0-
10	3064 N	2853	-0-	-211	-0-	2853 3		N	-0-	-0-
11	2970 X	2852	-0-	-118	-0-	2852 3		N	-0-	-0-
12	3069 X	1548	-0-	-1521	-0-	1548 3		N	-0-	-0-
01	3069 X	929	-0-	-2140	-0-	929 3		N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179586		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685		
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	141	-0-	-909	-0-	141 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931 3		N	-0-	-0-
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 3		N	-0-	-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-	-0-
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180057		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571		
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-	-0-
10	1674 N	589	-0-	-1085	-0-	589 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	764	-0-	-286	-0-	764 3		N	-0-	-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-	-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180834		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481		
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3		N	-0-	-0-
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-	-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3		N	-0-	-0-
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3		N	-0-	-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		N	-0-	-0-
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180894		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7333 - 10475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1736 N	925	-0-	-811	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09	870 N	624	-0-	-246	-0-	624 3	N	-0-			-0-
10	651 N	481	-0-	-170	-0-	481 3	N	-0-			-0-
11	900 N	401	-0-	-499	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 3	N	-0-			-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181093		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7442 - 10478	
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3	N	-0-			-0-
10	3224 X	3001	-0-	-223	-0-	3001 3	N	-0-			-0-
11	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
12	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949 3	N	-0-			-0-
01	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659 3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181399		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7484 - 10573	
08	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	753	-0-	-297	-0-	753 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	965	-0-	-244	-0-	965 3	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-			-0-
*01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181514		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7339 - 10468	
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 3	N	-0-			-0-
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3	N	-0-			-0-
10	2821 X	2568	-0-	-253	-0-	2568 3	N	-0-			-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3	N	-0-			-0-
*01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181824		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7319 - 10469	
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	768 3	N	-0-			-0-
09	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3	N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			-0-
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181908		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7618 - 10555	
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3	N	-0-			-0-
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3	N	-0-			-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3	N	-0-			-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 3	N	-0-			-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-			-0-
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183344		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7387 - 10474	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 3		N	-0-			-0-
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920 3		N	-0-			-0-
10		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128 3		N	-0-			-0-
11		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 3		N	-0-			-0-
12		3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
*01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552													
08		1395 N	327	-0-	-1068	-0-	327 3		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
11		330 N	178	-0-	-152	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		651 N	22	-0-	-629	-0-	22 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461													
08		2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
10		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1237	-0-	-375	-0-	1237 3		N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532													
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761													
08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-			-0-
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-			-0-
10		3348 X	2667	-0-	-681	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
11		3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
12		3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3099 3		N	-0-			-0-
01		3503 X	3090	-0-	-413	-0-	3090 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551													
08		1860 N	1606	-0-	-254	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
10		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
01		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729 3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498													
08		1829 N	916	-0-	-913	-0-	916 3		N	-0-			-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
10		837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3		N	-0-			-0-
11		900 N	700	-0-	-200	-0-	700 3		N	-0-			-0-
12		992 N	547	-0-	-445	-0-	547 3		N	-0-			-0-
01		713 N	320	-0-	-393	-0-	320 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123 1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
11		1470 N	1006	-0-	-464	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
12		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
01		1209 N	755	-0-	-454	-0-	755 3		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		N	-0-		-0-
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 3		N	-0-		-0-
10		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 3		N	-0-		-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3		N	-0-		-0-
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		N	-0-		-0-
*01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		N	-0-		-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		N	-0-		-0-
09		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-		-0-
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3		N	-0-		-0-
11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		N	-0-		-0-
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3		N	-0-		-0-
*01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
09		2190 N	1433	-0-	-757	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-		-0-
11		1830 N	1681	-0-	-149	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
*01		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3		N	-0-	-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3		N	-0-	-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-	-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-	-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-	-0-
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3		N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3		N	-0-	-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-	-0-
10	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	3		N	-0-	-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3		N	-0-	-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-	-0-
01	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
08	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3		N	-0-	-0-
09	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	1158	3		N	-0-	-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3		N	-0-	-0-
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	776	3		N	-0-	-0-
12	1209	N	815	-0-	-394	-0-	815	3		N	-0-	-0-
01	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
08	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2613	3		N	-0-	-0-
09	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	2337	3		N	-0-	-0-
10	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	2534	3		N	-0-	-0-
11	3060	X	1749	-0-	-1311	-0-	1749	3		N	-0-	-0-
12	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	2255	3		N	-0-	-0-
01	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	2238	3		N	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-	-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
10	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3		N	-0-	-0-
11	1530	N	763	-0-	-767	-0-	763	3		N	-0-	-0-
12	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3		N	-0-	-0-
01	1550	N	761	-0-	-789	-0-	761	3		N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 3			N	-0-	-0-
09		960 N	623	-0-	-337	-0-	623 3			N	-0-	-0-
10		1302 N	833	-0-	-469	-0-	833 3			N	-0-	-0-
11		1170 N	712	-0-	-458	-0-	712 3			N	-0-	-0-
12		651 N	460	-0-	-191	-0-	460 3			N	-0-	-0-
01		837 N	578	-0-	-259	-0-	578 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
08		3100 N	5358	-0-	2258	3573	5358 3			N	-0-	-0-
09		3000 N	5561	-0-	2561	6134	5561 3			N	-0-	-0-
10		11434 X	5300	-0-	-6134	-0-	5300 3			N	-0-	-0-
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3			N	-0-	-0-
12		2604 X	1099	-0-	-1505	-0-	1099 3			N	-0-	-0-
*01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3			N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
08		4030 X	3160	-0-	-870	-0-	3160 3			N	-0-	-0-
09		3690 X	2763	-0-	-927	-0-	2763 3			N	-0-	-0-
10		3813 X	3107	-0-	-706	-0-	3107 3			N	-0-	-0-
11		3180 X	2323	-0-	-857	-0-	2323 3			N	-0-	-0-
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3			N	-0-	-0-
01		3162 X	1672	-0-	-1490	-0-	1672 3			N	-0-	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10727 - 10788												
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y		-0-	-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y		-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	Y		-0-	-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y		-0-	-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y		-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3			N	-0-	-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3			N	-0-	-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3			N	-0-	-0-
11		2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1973 3			N	-0-	-0-
12		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914 3			N	-0-	-0-
01		1984 N	984	-0-	-1000	-0-	984 3			N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
08		3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2209 3			N	-0-	-0-
09		2910 X	2160	-0-	-750	-0-	2160 3			N	-0-	-0-
10		3007 X	2411	-0-	-596	-0-	2411 3			N	-0-	-0-
11		2790 X	2271	-0-	-519	-0-	2271 3			N	-0-	-0-
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 3			N	-0-	-0-
01		2418 X	1975	-0-	-443	-0-	1975 3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
08		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 3			N	-0-	-0-
09		1680 N	1364	-0-	-316	-0-	1364 3			N	-0-	-0-
10		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566 3			N	-0-	-0-
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	3649	-0-	549	549	3649 3			N	-0-	-0-
*01		3100 N	2961	-0-	-139	410	2961 3			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
09		870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3		N	-0-		-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	821	-0-	-229	-0-	821 3		N	-0-		-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
08		4588 X	1864	-0-	-2724	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
09		3810 X	2404	-0-	-1406	-0-	2404 3		N	-0-		-0-
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3		N	-0-		-0-
11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-		-0-
*01		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3		N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716												
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
09		150 N	51	-0-	-99	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3		N	-0-		-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
01		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699												
08		3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2571 3		N	-0-		-0-
09		3270 X	3008	-0-	-262	-0-	3008 3		N	-0-		-0-
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 3		N	-0-		-0-
11		2520 X	1520	-0-	-1000	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
12		3100 X	1328	-0-	-1772	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
01		3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	2659 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527												
08		1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
09		1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
12		1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
*01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
08		4495 X	2999	-0-	-1496	-0-	2999 3		N	-0-		-0-
09		4350 X	3268	-0-	-1082	-0-	3268 3		N	-0-		-0-
10		4495 X	3647	-0-	-848	-0-	3647 3		N	-0-		-0-
11		3540 X	3305	-0-	-235	-0-	3305 3		N	-0-		-0-
12		3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399 3		N	-0-		-0-
01		3658 X	2318	-0-	-1340	-0-	2318 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
08		4061 X	2596	-0-	-1465	-0-	2596 3		N	-0-		-0-
09		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3		N	-0-		-0-
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3		N	-0-		-0-
11		3930 X	2140	-0-	-1790	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		4061 X	2587	-0-	-1474	-0-	2587 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		2596	3	N	-0-			-0-
09		2160 X	1641	-0-	-519	-0-		1641	3	N	-0-			-0-
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3278	3	N	-0-			-0-
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-		3116	3	N	-0-			-0-
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		3295	3	N	-0-			-0-
*01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		3295	3	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550														
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3	N	-0-			-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	3	N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-		679	3	N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3	N	-0-			-0-
12		651 N	499	-0-	-152	-0-		499	3	N	-0-			-0-
01		682 N	592	-0-	-90	-0-		592	3	N	-0-			-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630														
08		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		2726	3	N	-0-			-0-
09		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		2497	3	N	-0-			-0-
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-		2642	3	N	-0-			-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2420	3	N	-0-			-0-
12		2387 X	2262	-0-	-125	-0-		2262	3	N	-0-			-0-
*01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		2476	3	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596														
08		5053 X	3900	-0-	-1153	-0-		3900	3	N	-0-			-0-
09		4890 X	3571	-0-	-1319	-0-		3571	3	N	-0-			-0-
10		5053 X	3613	-0-	-1440	-0-		3613	3	N	-0-			-0-
11		4860 X	3707	-0-	-1153	-0-		3707	3	N	-0-			-0-
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		4152	3	N	-0-			-0-
*01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-		4822	3	N	-0-			-0-
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555														
08		2015 X	1822	-0-	-193	-0-		1822	3	N	-0-			-0-
09		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-		2153	3	N	-0-			-0-
10		1519 X	1368	-0-	-151	-0-		1368	3	N	-0-			-0-
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		2383	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3157	-0-	57	57		3157	3	N	-0-			-0-
*01		2920 N	2863	-0-	-57	-0-		2863	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		4867 X	1992	-0-	-2875	-0-	1992	3	N	-0-		-0-	
09		2760 X	1960	-0-	-800	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
10		2170 X	1703	-0-	-467	-0-	1703	3	N	-0-		-0-	
11		2100 X	1252	-0-	-848	-0-	1252	3	N	-0-		-0-	
12		2108 X	1209	-0-	-899	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
01		2015 X	1090	-0-	-925	-0-	1090	3	N	-0-		-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496													
08		3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3	N	-0-		-0-	
09		3510 X	3269	-0-	-241	-0-	3269	3	N	-0-		-0-	
10		3627 X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	3	N	-0-		-0-	
11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-		-0-	
12		3627 X	3130	-0-	-497	-0-	3130	3	N	-0-		-0-	
*01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3	N	-0-		-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573													
08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-		-0-	
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-		-0-	
10		2666 N	2247	-0-	-419	-0-	2247	3	N	-0-		-0-	
11		2820 N	2231	-0-	-589	-0-	2231	3	N	-0-		-0-	
12		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3	N	-0-		-0-	
01		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3	N	-0-		-0-	

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704													
08		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-		-0-	
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
10		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-	
11		1650 X	1555	-0-	-95	-0-	1555	3	N	-0-		-0-	
12		1705 X	1580	-0-	-125	-0-	1580	3	N	-0-		-0-	
01		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492	3	N	-0-		-0-	

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871													
08		992 N	790	-0-	-202	-0-	790	3	N	-0-		-0-	
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-		-0-	
10		3100 N	3454	-0-	354	354	3454	3	N	-0-		-0-	
11		2931 N	2577	-0-	-354	-0-	2577	3	N	-0-		-0-	
12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-		-0-	
01		2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	3	N	-0-		-0-	

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778													
08		1085 N	752	-0-	-333	-0-	752	3	N	-0-		-0-	
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-	
10		930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-	
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-	
*01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492													
08		3999 X	2323	-0-	-1676	-0-	2323	3	N	-0-		-0-	
09		3870 X	1039	-0-	-2831	-0-	1039	3	N	-0-		-0-	
10		2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	3	N	-0-		-0-	
11		2760 X	2354	-0-	-406	-0-	2354	3	N	-0-		-0-	
12		2325 X	305	-0-	-2020	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2		Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	2 1	82 2		Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2		Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2		Y	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	252 2		Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

08	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272 3			Y	-0-			9
09	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	2162 3			Y	-0-			9
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2366 3	9 9		Y	8			17
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			Y	-0-			17
*12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3			Y	-0-			17
*01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3			Y	-0-			17

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
BUTEO ENTERPRISES				114087											
EAST TEXAS PLANT				WELL #:	1	RRCID ->	115300	COMPL. DATE	04/03/1972	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	6869 - 7056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK EXPLORATION CO.				174337			CAPACITY		CNTY: GREGG						
FLEWELLEN				WELL #:	2	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6864		
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			160
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2520	2	41	9	N	37	169	1	28
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2748	2	22	9	N	20			48
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20			68
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			68
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			68

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861			CAPACITY		CNTY: GREGG						
CULPEPPER, E. P.				WELL #:	2	RRCID ->	016853	COMPL. DATE	07/23/1954	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A		
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			27
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			27
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			27
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			27
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			27
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342			CAPACITY		CNTY: GREGG						
TUTTLE, A. J.				WELL #:	4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	6730 - 6758		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931			CAPACITY		CNTY: GREGG						
HORTON, TOBY G.U. 1				WELL #:	6	RRCID ->	020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6570 - 6710		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		ONE WELL									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4607 - 4614		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. 945936
 WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1517	2	193	9	N	175	178	1			85
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1467	2	209	9	N	190	179	1			96
10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1531	2	211	9	N	192	168	1			120
11	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1455	2	158	9	N	144	174	1			90
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1488	2	160	9	N	145					235
*01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1399	2	171	9	N	155	168	1			223

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.				945936								
WSGU1 (LACY, E. -2)				WELL #:	2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6541 X	6365	-0-	-176	-0-	6365	3		N	-0-		-0-
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3		N	-0-		-0-
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3		N	-0-		-0-
11	6270 X	5982	-0-	-288	-0-	5982	3		N	-0-		-0-
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3		N	-0-		-0-
01	6541 X	6521	-0-	-20	-0-	6521	3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.)				WELL #:	301	RRCID ->	016951	COMPL. DATE	05/17/1941	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7300 - 7768
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	523	3		N	-0-		-0-
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3		N	-0-		-0-
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3		N	-0-		-0-

HAYS, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	016955	COMPL. DATE	06/22/1941	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 7317 - 7357
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3		N	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON)				WELL #:	510	RRCID ->	062148	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 6749 - 7269
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		-0-
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3		N	-0-		-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-		-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3		N	-0-		-0-
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3		N	-0-		-0-
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:	505	RRCID ->	171768	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6612 - 7260
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3		N	-0-		-0-
*01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #:	2	RRCID ->	173769	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 7244 - 7283
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
11	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
01	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3		N	-0-		-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #:	1	RRCID ->	182071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7304 - 7346
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3		N	-0-		-0-
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-		-0-
10	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3		N	-0-		-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-		-0-
12	2635 N	2472	-0-	-163	-0-	2472	3		N	-0-		-0-
*01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270	
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	422	3	N	-0-
12	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3	N	-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282	
08	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	3	N	-0-
09	1050 N	766	-0-	-284	-0-	766	3	N	-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3	N	-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3	N	-0-
10	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	3	N	-0-
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	814	3	N	-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-
10	961 N	779	-0-	-182	-0-	779	3	N	-0-
11	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3	N	-0-
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3	N	-0-
11	570 N	357	-0-	-213	-0-	357	3	N	-0-
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	3	N	-0-
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3	N	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SKIPPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204232	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8942	PERF. 7284 - 7609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	206894	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7362 - 7378	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		542	RRCID ->	206993	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 6756 - 7285	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #:		16	RRCID ->	207710	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7301 - 7346	
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	N	-0-		-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-		-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-		-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3	N	-0-		-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-		-0-
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #:		2	RRCID ->	245190	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF. 7113 - 7266	
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-		-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3	N	-0-		-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3	N	-0-		-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3	N	-0-		-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3	N	-0-		-0-
*01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	266976	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7450 - 7457	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//		97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
COOK EXPLORATION CO.		FLEWELLEN		WELL #:	2 T	RRCID ->	016959	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		TOLAR, JOE		223490	WELL #:	2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7390 -	7639
08	6913 X	3366	-0-	-3547	-0-		3355	2	11	9	N	10		69
09	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-		8472	2	55	9	N	50		119
10	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-						N	-0-	93 1	26
11	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-		7977	2	59	9	N	54		80
12	8804 X	1946	-0-	-6858	-0-		1929	2	17	9	N	15	83 1	12
01	8804 X	5021	-0-	-3783	-0-		4981	2	40	9	N	36		48

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7015 -	7051	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7090 -	7098
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6872 -	7062
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6878 -	6916
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		295	1	3904	3	Y	50	117
09	4020 X	3990	-0-	-30	-0-		55	9	292	1	Y	34	151
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		37	9	308	1	Y	35	60
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		39	9	293	1	Y	52	112
*12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		57	9	296	1	Y	42	154
01	4340 X	3886	-0-	-454	-0-		46	9	300	1	Y	43	197
							47	9					

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201268		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202695		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043		
08	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4162 3	28 9	Y	25	70
09	4320 X	4005	-0-	-315	-0-	3975 3	30 9	Y	27	97
10	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	4082 3	31 9	Y	28	125
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4094 3	31 9	Y	28	153
*12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4196 3	30 9	Y	27	180
*01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4148 3	41 9	Y	37	217
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873		
08	4991 X	4941	-0-	-50	-0-	598 1	4328 3	Y	14	57
09	4830 X	4708	-0-	-122	-0-	527 1	4161 3	Y	18	42 1
10	4991 X	4775	-0-	-216	-0-	560 1	4198 3	Y	15	14 1
11	4830 X	4477	-0-	-353	-0-	541 1	3914 3	Y	20	54
12	4991 X	4605	-0-	-386	-0-	557 1	4028 3	Y	18	72
*01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	543 1	4162 3	Y	21	47 1
TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046		
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5823 3	42 9	Y	38	165
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5291 3	44 9	Y	40	205
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5761 3	67 9	Y	61	85 1
11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5504 3	79 9	Y	72	83 1
12	5611 X	5600	-0-	-11	-0-	5547 3	53 9	Y	48	83 1
01	5673 X	5304	-0-	-369	-0-	5240 3	64 9	Y	58	193
HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867		
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4953 3	40 9	N	36	139
09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4790 3	44 9	N	40	179
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4521 3	41 9	N	37	163 1
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4442 3	43 9	N	39	53
*12	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4624 3	48 9	N	44	92
*01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4909 3	51 9	N	46	136
HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025		
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	852 3		Y	-0-	-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-	-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-	-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-	-0-
12	961 N	859	-0-	-102	-0-	859 3		Y	-0-	-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 3		Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4433 3	14 9	N	13	166 1		36
09		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4276 3	22 9	N	20			56
10		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4377 3	18 9	N	16			72
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4053 3	17 9	N	15			87
*12		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4195 3	35 9	N	32			119
*01		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4140 3	22 9	N	20			139

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	17 1		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861													
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003													
08		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4804 2	20 9	N	18			116
09		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4218 2	30 9	N	27			143
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4767 2	28 9	N	25	103 1		65
11		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4553 2	33 9	N	30			95
12		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4620 2	30 9	N	27			122
*01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3955 2	19 9	N	17			139

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342													
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830													
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383 2	1 9	N	1			326
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	N	1	31 1		296
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342 2	1 9	N	1			297
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302 2	1 9	N	1			298
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360 2	1 9	N	1	22 1		277
*01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389 2	1 9	N	1	26 1		252

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747													
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	35 1	474 2	Y	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 2	Y	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	384 2	Y	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	35 1	438 2	Y	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	32 1	397 2	Y	-0-			-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	26 1	368 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013 2		N	-0-			14
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			14
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1949 2	80 9	N	73	86 1		1
11	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	1659 2		N	-0-			1
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			1
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			1

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	510	RRCID ->	178103	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6749 - 6767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	536	RRCID ->	192239	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	6640 - 6761
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (KELLY)			WELL #:	201	RRCID ->	192242	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	6627 - 6632
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	516	RRCID ->	193415	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	6756 - 6761
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU11 (GRAY-7)			WELL #:	8	RRCID ->	196640	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	6676 - 6795
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	542	RRCID ->	206994	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	6756 - 6777
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #:	11	RRCID ->	263525	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF. 7668 - 7676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
NORRIS ESTATE		4												
		WELL #:	4	RRCID ->	162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7486 - 7503				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

TAYLOR-ANNE		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	175476	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 6800 - 6822				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

TAYLOR-ANNE "A"		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
		2												
		WELL #:	2	RRCID ->	178357	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7440 - 8414				
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3840	3	57	9	N	52			212
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3869	3	14	9	N	13	175	1	50
10	3441 X	2686	-0-	-755	-0-	2663	3	23	9	N	21			71
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4023	3	96	9	N	87			158
12	3441 X	2357	-0-	-1084	-0-	2300	3	57	9	N	52	181	1	29
01	3441 X	533	-0-	-2908	-0-	533	3			N	-0-			29

FLYING LL TRUST		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	247618	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	12316	PERF. 7650 - 7700				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			38
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			38
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	889	2	15	9	N	14	14	8	38
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	30	2	1	9	N	1	1	8	38
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10	3	8	45
01	899 N	593	-0-	-306	-0-	579	2	14	9	N	13	10	8	48

MACKEY, L. L.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	281839	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF. 7650 - 10797				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11	1	1	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	90 X		-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N		-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696

*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	0 W	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	0 W	24	-0-	24	-0-	55	24	2		N	-0-					-0-
*01	0 W	29	-0-	29	-0-	84	29	2		N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3823	2	50	9	N	45					119
09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3464	2	35	9	N	32					151
10	1426 X		-0-	-1426	-0-					N	49	89	1			111
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	N	41					152
*12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3377	2	45	9	N	41	100	1			93
*01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	2	57	9	N	52					145

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
H & T EXPLORATION, INC.		341571										
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2		RRCID -> 140145	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7387	-	8654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-	88
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-	88
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-	88
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-	88
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-	88
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	88

YATES, MARY ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 278108	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 7688	-	7700			
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4232	2	39	9	N	35	220
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4098	2	42	9	N	38	70
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5030	2	42	9	N	38	108
11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4231	2	31	9	N	28	136
12	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	N	24	160
*01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18	178

MOORE, J. B. UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 280646	COMPL. DATE 08/09/2015	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 7906	-	7960			
08	434 X	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-	200
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	200
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	200
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	200
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-	200
01	806 N	186	-0-	-620	-0-	186	2			N	-0-	200

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861										
FLEWELLEN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 284681	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 7910	-	7920			
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1203	2	22	9	N	20	70
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1192	2	14	9	N	13	83
10	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1065	2	22	9	N	20	103
11	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-	103
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	103
*01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-	103

CASTLEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 291450	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL DEPTH 10839	PERF. 7638	-	7710			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	3100 X	247	-0-	-2853	-0-	201	2	46	9	N	42	42

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844										
SHEAD, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 043038	COMPL. DATE 11/29/1967	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 8806	-	8832			
08	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4385	2	75	9	N	68	147
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3568	2	36	9	N	33	180
10	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3945	2	79	9	N	72	170
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4328	2	92	9	N	84	172
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4238	2	98	9	N	89	94
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	94

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844													
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112													
08	3875	X	1507	-0-	-2368	-0-	1507	2		N	-0-	33 7	130
09	2880	X	1870	-0-	-1010	-0-	1818	2	52 9	N	47		177
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3057	2	43 9	N	39	161 1	55
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2785	2	21 9	N	19		74
12	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	1740	2	34 9	N	31		105
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT		105

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342													
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726													
08	558	N	58	-0-	-500	-0-	56	2	2 9	N	2		132
09	420	N	99	-0-	-321	-0-	98	2	1 9	N	1		133
10	620	N	183	-0-	-437	-0-	181	2	2 9	N	2		135
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3 9	N	3	30 1	108
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2 9	N	2		110
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1 9	N	1		111

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884													
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021													
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-		-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775													
08	1271	N	133	-0-	-1138	-0-	132	2	1 9	N	1		386
09	1020	N	231	-0-	-789	-0-	229	2	2 9	N	2		388
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	421	2	3 9	N	3		391
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2 9	N	2	70 1	323
12	3100	N	3218	-0-	118	118	3217	2	1 9	N	1		324
*01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1152	2	1 9	N	1		325

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		674342									
MOTT		WELL #:		3	RRCID ->	154955	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8390 - 8721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1972 2	109 9	N	99	91 1		54
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1867 2	21 9	N	19	65 1		8
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1919 2	129 9	N	117	95 1		30
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1915 2	109 9	N	99	83 1		46
12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1977 2	69 9	N	63	88 1		21
*01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1956 2	78 9	N	71	80 1		12

FISHER, MARVEL		WELL #:		2	RRCID ->	207865	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7342 - 7396	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FISHER, MARVEL		WELL #:		4	RRCID ->	217933	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7357 - 7470	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FISHER, MARVEL		WELL #:		6	RRCID ->	217937	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7371 - 7522	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REMUDA OPERATING COMPANY		WELL #:		701606	RRCID ->	091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 7537	
LACY, LAWSON				1									
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		742143	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758	
BODENHEIM, G. A.				4									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 058502		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O.		WELL #: 1		RRCID -> 063589		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821								
08	3348 X	2701	-0-	-647	-0-	383	1	2312	2	N	5					43
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	420	1	2908	2	N	7					50
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	429	1	3198	2	N	7					57
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	420	1	2955	2	N	1					58
12	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	421	1	2403	2	N	5					63
01	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	411	1	2735	2	N	5					68

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 070977		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544								
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	146	1	434	2	N	-0-					-0-
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	140	1	450	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	137	1	239	2	N	-0-					-0-

HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647								
08	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	279	1	1794	2	Y	6	84	1			18
09	2100 N	1107	-0-	-993	-0-	233	1	867	2	Y	6					24
10	2356 N	417	-0-	-1939	-0-	127	1	290	2	Y	-0-					24
11	2010 N	498	-0-	-1512	-0-	194	1	304	2	Y	-0-					24
12	1147 N	594	-0-	-553	-0-	188	1	406	2	Y	-0-					24
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	212	1	116	2	Y	-0-					24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2021

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450										COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7902 - 7908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504										COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	7552 - 8893		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518										COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7590 - 8000		
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1492	2	119 9	N	108	110	1				19
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2		N	-0-						19
10	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2		N	-0-						19
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2		N	-0-						19
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2		N	-0-						19
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-						19

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706										COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	6778 - 7588		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7503 - 7574		
08	3193	X	2448	-0-	-745	-0-	312	1	2135 2	Y	1						56
							1	9									
09	3300	X	1646	-0-	-1654	-0-	326	1	1320 2	Y	-0-						56
10	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	403	1	2324 2	Y	34						90
							37	9									
11	3300	X	2651	-0-	-649	-0-	410	1	2241 2	Y	-0-						90
12	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	400	1	1582 2	Y	-0-	66	1				24
01	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	373	1	1752 2	Y	-0-						24

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194										COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404 - 7552		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2022																	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	259	-0-	259	259	255	2	4	9	N	4					4
11	593 X	334	-0-	-259	-0-	326	2	8	9	N	7					11
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	N	2					13
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					13

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930								
08	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	792	2	58	9	N	53					53

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143							
MEADOWS, PUGH GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 160936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10835	PERF. 7581 - 9226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	12 C	RRCID -> 171603	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 7484 - 7740	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MEADOWS, PUGH GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 190987	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	10885	PERF. 7650 - 7698	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
11	14B2 EXT	840	-0-	840	840	132 1	708 2	Y	-0-	19	
12	14B2 EXT	988	-0-	988	1828	151 1	837 2	Y	-0-	19	
*01	2902 X	1074	-0-	-1828	-0-	170 1	904 2	Y	-0-	19	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 193778	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 7954 - 9690	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID -> 195132	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9014 - 9336	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 271935	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 7470 - 7650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		17546 X	13828	-0-	-3718	-0-	1517 1	12267 2	N	40	91 1	23
							44 9					
09		16980 X	6256	-0-	-10724	-0-	715 1	5464 2	N	70		93
							77 9					
10		16678 X	3041	-0-	-13637	-0-	825 1	2216 2	N	-0-	75 1	18
11		15210 X	12170	-0-	-3040	-0-	1413 1	10757 2	N	-0-		18
12		14446 X	13996	-0-	-450	-0-	1538 1	12458 2	N	-0-		18
01		13826 X	11971	-0-	-1855	-0-	1550 1	10322 2	N	90	91 1	17
							99 9					
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975												
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	11 1	68 2	N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	13 1	88 2	N	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	7 1	46 2	N	-0-		-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	8 1	45 2	N	-0-		-0-
12		93 N	37	-0-	-56	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	N	-0-		-0-
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662												
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		27
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
WSGUL (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779								
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1382	-0-	-292	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651								
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982								
08	4588 X	2786	-0-	-1802	-0-	64	1	2694	2	Y	25					165
						28	9									
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	99	1	3567	2	Y	-0-					165
10	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	72	1	2743	2	Y	-0-					165
11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	188	1	6361	2	Y	-0-					165
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	167	1	5629	2	Y	-0-					165
*01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	131	1	4133	2	Y	4	154	1			15
						4	9									

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846								
08	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	98	1	3387	2	N	-0-					58
09	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	94	1	3241	2	N	29					87
						32	9									
10	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	89	1	3092	2	N	-0-					87
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	96	1	3325	2	N	-0-					87
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	107	1	3688	2	N	-0-					87
01	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	85	1	2936	2	N	-0-					87

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743	
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079 3	N	-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037 3	N	-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073 3	N	-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011 3	N	-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048 3	N	-0-

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858	
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888 3	N	-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848 3	N	-0-
01	930	N	805	-0-	-125	-0-	805 3	N	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
*01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

08		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
09		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

08		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3		N	-0-			-0-
09		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-			-0-
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-			-0-
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
*01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

08		217 N	181	-0-	-36	-0-	4 1	177 2	N	-0-			22
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 2	N	-0-			22
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	6 1	229 2	N	11			33
							12 9						
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	N	-0-			33
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	6 1	200 2	N	-0-			33
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #:		6	RRCID ->	144143	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7354 - 8534
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		203	RRCID ->	147283	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8062 - 8738
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		519	RRCID ->	153607	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 7244 - 8882
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3				-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3				-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3				-0-
11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1311	3				-0-
12	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3				-0-
01	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3				-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	154326	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	11173	PERF. 7956 - 8206
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

HAYES		WELL #:		6	RRCID ->	154513	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 0 - 8976
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3				-0-
09	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	3				-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3				-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	3				-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3				-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3				-0-

HAYES		WELL #:		5	RRCID ->	156011	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 7630 - 9183
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3				-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3				-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3				-0-

HAYES		WELL #:		7	RRCID ->	156393	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 7760 - 7936
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #:		7	RRCID ->	171501	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7638	-	8834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #:		303	RRCID ->	171865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7672	-	8888
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #:		1	RRCID ->	173153	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	9054	-	9089
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		106	RRCID ->	173273	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7940	-	9041
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107	RRCID ->	174351	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7579	-	8858
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9	RRCID ->	174507	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	7440	-	9024
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23	RRCID ->	174608	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	8830	-	8884
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #:		32	RRCID ->	188694	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	7436 -	8620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #:		306	RRCID ->	190994	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	7404 -	10556
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		6	RRCID ->	191582	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	7535 -	9027
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #:		5	RRCID ->	191591	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	7381 -	8139
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	191946	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7769 -	7773
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7441 -	8692
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		535	RRCID ->	192912	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	7326 -	8695
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE ISD		WELL #: 4		RRCID -> 291115		COMPL. DATE 10/31/1983			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1214 X	289	-0-	-925	-0-	289	3	N	-0-			-0-
09	330 X	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-			-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	162	1	N	23	4	8	118
						25	9					
09	1980 N	1585	-0-	-395	-0-	155	1	N	26	4	8	140
						29	9					
10	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	178	1	N	54	2	8	192
						59	9					
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	123	1	N	15	161	1	3 8 43
						17	9					
12	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	1389	3	N	17			60
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1167	3	N	17	1	8	76

MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	132	1	N	88	10	8	145
						97	9					
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	13	1	N	88	147	1	11 8 75
						97	9					
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	158	1	N	89	6	8	158
						98	9					
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	104	1	N	54	6	8	206
						59	9					
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1101	3	N	61	180	1	1 8 86
01	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1095	3	N	55	5	8	136

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			79
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2	N	-0-			79
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-			79
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			79
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			79
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	N	5	6	9	84

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 272018		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1829 X	1782	-0-	-47	-0-	1743	2	N	35			185
09	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	1635	2	N	30			215
10	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1833	2	N	21			236
11	1890 X	1825	-0-	-65	-0-	1805	2	N	18			254
12	1953 X	1883	-0-	-70	-0-	1833	2	N	45			299
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			299

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2					Y	-0-					93
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2					Y	-0-					93
10	465 N	234	-0-	-231	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	8				93	
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	167	2			Y	-0-						93	
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-						93	
01	248 N	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8				93	

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2252	2	65	9	N	59	17	8				125
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1						126
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2026	2	34	9	N	31	84	1	7	8		66
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1923	2	17	9	N	15	5	8				76
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1837	2	33	9	N	30	3	8				103
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1966	2	75	9	N	68	4	8				167

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-					172
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2				N	-0-					172
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2				N	-0-					172
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2				N	-0-					172
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2				N	-0-					172
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2				N	-0-					172

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)				//CONT.//	97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467										
KILLINGSWORTH B				WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7678 - 7735			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7700 - 7714			
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20	178	1	89
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	215	3	32	9	N	29			118
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	144	3	24	9	N	22			140
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			140
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	132	3	13	9	N	12			152
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	115	3	22	9	N	20			172

KING OPERATING CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8583 - 8798			
JONES, MINNIE				465296											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)				WELL #:	3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7714 - 7725			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG					
CULPEPPER				601861											
08	930	N	680	-0-	-250	-0-	652	2	28	9	N	25			122
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2547	2	90	9	N	82			204
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2337	2	92	9	N	84	172	1	116
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2231	2	94	9	N	85			201
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2173	2	80	9	N	73	187	1	87
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2074	2	90	9	N	82			169

FLEWELLEN				WELL #:	3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7808 - 7834			
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2440	2	68	9	N	62			130
09	2460	N	2242	-0-	-218	-0-	2173	2	69	9	N	63			193
10	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2042	2	34	9	N	31	180	1	44
11	2430	N	1974	-0-	-456	-0-	1926	2	48	9	N	44			88
12	2325	N	1113	-0-	-1212	-0-	1113	2			N	-0-			88
*01	2077	N	1472	-0-	-605	-0-	1441	2	31	9	N	28			116

CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	093294	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 7836 - 7868			
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			13
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			13
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			13
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			13
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			13
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861															
FLEWELLEN		WELL #: 4		RRCID -> 098005		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 7526 - 7626					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5352	2	84	9	N	76	182	1		43
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	2	72	9	N	65				108
10	4588 X	3775	-0-	-813	-0-	3719	2	56	9	N	51				159
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4805	2	79	9	N	72				231
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5046	2	75	9	N	68	186	1		113
*01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4830	2	118	9	N	107				220

CASTLEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 283273		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 7653 - 7673					
08	6169 X	5277	-0-	-892	-0-	5244	2	33	9	N	30				186
09	5970 X	4544	-0-	-1426	-0-	4497	2	47	9	N	43				229
10	6045 X	4314	-0-	-1731	-0-	4274	2	40	9	N	36	185	1		80
11	5100 X	4764	-0-	-336	-0-	4714	2	50	9	N	45				125
12	5270 X	4854	-0-	-416	-0-	4800	2	54	9	N	49				174
01	5270 X	4562	-0-	-708	-0-	4509	2	53	9	N	48				222

FLEWELLEN		WELL #: 8		RRCID -> 283329		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7838 - 7844					
08	3968 X	3735	-0-	-233	-0-	3729	2	6	9	N	5				70
09	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	3409	2	46	9	N	42				112
10	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	3622	2	29	9	N	26	71	1		67
11	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3496	2	8	9	N	7				74
12	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3497	2	44	9	N	40				114
01	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3465	2	13	9	N	12				126

MCGREDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283968		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10331		PERF. 7992 - 7998					
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	449	2	10	9	N	9				87
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-				87
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	413	2	6	9	N	5				92
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-				92
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				92
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				92

CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 284646		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 10849		PERF. 7726 - 7858					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

CASTLEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 287276		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 7548 - 7606					
08	2449 X	2163	-0-	-286	-0-	2127	2	36	9	N	33				169
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2946	2	61	9	N	55				224
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2755	2	51	9	N	46	183	1		87
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2560	2	48	9	N	44				131
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2762	2	63	9	N	57				188
*01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2628	2	61	9	N	55	185	1		58

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					29
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					29
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					29
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					29
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	Y	-0-					29
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1086	2	210	9	N	191	173	1			171
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1058	2	172	9	N	156	171	1			156
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1060	2	189	9	N	172	157	1			171
11	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1006	2	90	9	N	82					253
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1053	2	163	9	N	148	148	1			253
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1089	2	47	9	N	43	178	1			118

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176	1			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	181	1			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	168	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	N	4	1	8		74
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				74
10	775 N	66	-0-	-709	-0-	66	3			N	-0-				74
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1	1	8		74
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	1	8		75
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				75

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-

TUTTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-				-0-

TUTTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8580 - 9090					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			77
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	46			123
						51	9							
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	Y	-0-			123
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	24	119	1	28
						26	9							
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	44	1	103	2	Y	-0-			28
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-			28

AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9686 - 9962		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	21	3	31	9	N	28			210
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	14	3	2	9	N	2	177	1	35
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			35
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			35
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			35
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	N	52			87

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090			PERF. 9620 - 9985		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417			PERF. 9686 - 9866		
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-			73
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	498	3	19	9	N	17			90
10	775 N	328	-0-	-447	-0-	284	3	44	9	N	40			130
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-			130
12	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-			130
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			130

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9698 - 10250		
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-			26
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			26
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			26
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			26
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6			32
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			32

GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095			PERF. 9786 - 9908		
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-			33
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	19			52
						21	9							
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	31	1	292	2	Y	-0-			52
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	25	1	251	2	Y	10	50	1	12
						11	9							
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	151	1	352	2	Y	-0-			12
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	Y	-0-			12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9682 - 9876				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 9654 - 9930				
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	70	1	683	2	Y	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	76	1	706	2	Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	Y	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	254	1	591	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	69	1	527	2	Y	-0-			-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9610 - 9850				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8732 - 9967				
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8549 - 10006				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-7			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8840 - 10098				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8944 - 10084				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-		60
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		60
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		60
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		60
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	Y	-0-		60
*01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-		60

AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467				
08	3751 X	3692	-0-	-59	-0-	343	1	3349	2	N	-0-	17
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	350	1	3355	2	N	-0-	17
10	3782 X	3631	-0-	-151	-0-	353	1	3278	2	N	-0-	17
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	340	1	3377	2	N	-0-	17
12	3844 X	2350	-0-	-1494	-0-	707	1	1643	2	N	-0-	17
01	3844 X	2461	-0-	-1383	-0-	284	1	2177	2	N	-0-	17

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #: 189405		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618			
BEAIRD, GEORGE											
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	2		147
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	2	9	9	N	8
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	98	2	3	9	N	3
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3
*12	186 N	45	-0-	-141	-0-	44	2	1	9	N	1
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	142	99	1	56
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	950	1	1361	2	Y	22	78
10	3100 X	1989	-0-	-1111	-0-	932	1	1024	2	Y	30	23
11	3000 X	1205	-0-	-1795	-0-	249	1	945	2	Y	10	32
*12	2418 X	1345	-0-	-1073	-0-	1238	2	107	9	Y	97	35
01	3658 X	1736	-0-	-1922	-0-	266	1	1387	2	Y	75	20

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
08	558 N	226	-0-	-332	-0-	223	2	3	9	N	3					49
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	282	2	6	9	N	5					54
10	620 N	147	-0-	-473	-0-	144	2	3	9	N	3					57
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	128	2	3	9	N	3					60
*12	310 N	186	-0-	-124	-0-	182	2	4	9	N	4					64
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					71

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	335	-0-	-316	-0-	335 2		N	-0-		117
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		117
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	N	1	1 8	117
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	259 2	1 9	N	1	1 8	117
*12	620 N	264	-0-	-356	-0-	264 2		N	-0-	3 1	114
01	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2		N	-0-		114

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728			
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	990 2	1 9	Y	1	1 8	26
09	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		26
10	992 X	514	-0-	-478	-0-	514 2		Y	-0-		26
11	960 X	772	-0-	-188	-0-	772 2		Y	-0-		26
*12	1085 X	535	-0-	-550	-0-	534 2	1 9	Y	1	3 1	24
01	1085 X	625	-0-	-460	-0-	621 2	4 9	Y	4		28

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	85		Y	-0-		32
09	85 X	-0-	-0-	-85	-0-			Y	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		33

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 9605 - 9716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-		1 1	53 2		N	1	1 8				27
							1 9									
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-					27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9604 - 9729						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6991 - 9772						
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	862 2	18 9	N	16	1 8						40
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	968 2	73 9	N	66	1 8						105
10	868 N	562	-0-	-306	-0-	556 2	6 9	N	5	1 8						109
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	645 2	7 9	N	6	1 8						114
*12	868 N	777	-0-	-91	-0-	766 2	11 9	N	10							124
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	466 2	69 9	N	63	161 1						26

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 9451 - 9684						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	52 2	2 9	N	2							27
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-							27
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-							27
*12	62 N	44	-0-	-18	-0-	41 2	3 9	N	3	1 1						29
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-							29

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	299	2	6	9	N	5				35	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6				41	
10	434 N	191	-0-	-243	-0-	187	2	4	9	N	4	1	8		44	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	282	2	7	9	N	6	1	8		49	
*12	310 N	294	-0-	-16	-0-	286	2	8	9	N	7	1	1		55	
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2				57	

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497							
08	2697 N	68	-0-	-2629	-0-	31	1	37	9	N	34	4	8		162	
09	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	30	1	2625	2	N	19	1	8		180	
						21	9									
10	2976 X	1651	-0-	-1325	-0-	31	1	1603	2	N	15	157	1	3	8	35
						17	9									
11	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	30	1	1901	2	N	8	2	8		41	
						9	9									
*12	2759 X	1940	-0-	-819	-0-	31	1	1906	2	N	3	4	1		40	
						3	9									
01	2759 X	1976	-0-	-783	-0-	31	1	1944	2	N	1				41	
						1	9									

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848							
08	700 N	2750	-0-	2050	2050	2738	2	12	9	Y	11	1	8		124	
09	3000 N	2674	-0-	-326	1724	2651	2	23	9	Y	21	107	1	1	8	37
10	3100 N	1405	-0-	-1695	29	1398	2	7	9	Y	6	1	8		42	
11	1692 N	1663	-0-	-29	-0-	1634	2	29	9	Y	26	1	8		67	
*12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	2	8	9	Y	7	4	1		70	
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	Y	4				74	

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570							
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	N	27	7	8		77	
09	450 N	39	-0-	-411	-0-	37	2	2	9	N	2				79	
10	465 N	77	-0-	-388	-0-	75	2	2	9	N	2				81	
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6	9	N	5				86	
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9	1	1		94	
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	N	7				101	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	592 1	11457 2	N	146	7 8	162
09	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	161 9	8976 2	N	16		178
10	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	541 1	6185 2	N	8	7 8	179
11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	18 9	7811 2	N	7	7 8	179
*12	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	573 1	6700 2	N	8	4 1	183
*01	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	583 1	7543 2	N	2		185
						9 9					
						2 9					
IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330			
08	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	557 1	15103 2	Y	31	6 8	59
09	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	34 9	12320 2	Y	18	4 8	73
10	14880 X	9858	-0-	-5022	-0-	534 1	9208 2	Y	53	95 1	24
11	14400 X	11085	-0-	-3315	-0-	20 9	10467 2	Y	41	6 8	59
*12	14880 X	11013	-0-	-3867	-0-	592 1	10421 2	Y	39	86 1	12
01	14880 X	12377	-0-	-2503	-0-	58 9	11773 2	Y	11		23
						45 9					
						549 1					
						43 9					
						592 1					
						12 9					
WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255			
08	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1094 1	9372 2	Y	155	107 1	61
09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	171 9	7293 2	Y	23		84
10	7533 X	5738	-0-	-1795	-0-	136 1	5096 2	Y	29	90 1	23
11	7410 X	7035	-0-	-375	-0-	25 9	5457 2	Y	10		33
*12	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	610 1	8509 2	Y	96	94 1	35
*01	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	32 9	7451 2	Y	75	90 1	20
						1567 1					
						11 9					
						2120 1					
						106 9					
						1504 1					
						83 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13 1	415 2	Y	1	1 0		-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	30 1	944 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3 9						
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15 1	517 2	Y	2	1 0	1 1	-0-
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	2 9						
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	7 1	244 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	7 1	241 2	Y	1	1 0		-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	1 9						
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	11 1	370 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	989 2	Y	11	7 0	4 1	1
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	12 9						
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	30 1	931 2	Y	11	7 0	4 1	1
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	12 9						
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	28 1	963 2	Y	12	8 0	4 1	1
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	13 9						
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	27 1	935 2	Y	13	8 0	4 1	2
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	14 9						
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30 1	1034 2	Y	14	9 0	5 1	2
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	15 9						
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30 1	1011 2	Y	15	9 0	6 1	2
						17 9						

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	35 1	1129 2	Y	-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	26 1	825 2	Y	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	19 1	656 2	Y	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17 1	613 2	Y	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17 1	595 2	Y	-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	17 1	561 2	Y	-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	14 1	463 2	Y	6 4 0 2 1 1
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	14 1	428 2	Y	6 4 0 2 1 1
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13 1	449 2	Y	6 4 0 2 1 1
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	12 1	412 2	Y	6 4 0 2 1 1
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	11 1	393 2	Y	6 4 0 2 1 1
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	11 1	387 2	Y	6 4 0 2 1 1

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664	
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	7 1	229 2	Y	-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	Y	-0-
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6 1	208 2	Y	-0-
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	14 1	480 2	Y	-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	Y	-0-
*01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	6 1	216 2	Y	-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 1		RRCID -> 095491		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790								
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	17	1	562	2	Y	17	11	0	6	1	2
						19	9									
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	17	1	535	2	Y	16	11	0	5	1	2
						18	9									
10	682 N	625	-0-	-57	-0-	17	1	588	2	Y	18	12	0	6	1	2
						20	9									
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	Y	22	13	0	7	1	4
						24	9									
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	Y	21	15	0	7	1	3
						23	9									
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	18	1	620	2	Y	23	14	0	9	1	3
						25	9									
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814								
08	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	61	1	1990	2	Y	48	31	0	17	1	6
						53	9									
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	67	1	2120	2	Y	52	34	0	17	1	7
						57	9									
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	61	1	2067	2	Y	52	35	0	18	1	6
						57	9									
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	57	1	1989	2	Y	59	35	0	20	1	10
						65	9									
12	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	59	1	2042	2	Y	57	39	0	19	1	9
						63	9									
01	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	60	1	2023	2	Y	64	39	0	25	1	9
						70	9									
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9710 - 9972		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	47 1	1537 2	Y	50	32 0	18 1	6
						55 9						
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	48 1	1523 2	Y	51	33 0	17 1	7
						56 9						
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	44 1	1500 2	Y	50	34 0	17 1	6
						55 9						
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	41 1	1435 2	Y	57	34 0	19 1	10
						63 9						
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	40 1	1391 2	Y	52	36 0	18 1	8
						57 9						
*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	52 1	1752 2	Y	73	43 0	28 1	10
						80 9						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9648 - 9772		
08	4346 X	3196	-0-	-1150	-0-	95 1	3101 2	Y	-0-			-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	119 1	3766 2	Y	-0-			-0-
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	99 1	3347 2	Y	-0-			-0-
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	105 1	3674 2	Y	-0-			-0-
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	73 1	2556 2	Y	-0-			-0-
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	95 1	3210 2	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9910		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 9876		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9618 - 9836		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9551 - 9796		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	58	1 1886	2 Y	-0-		-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	64	1 2006	2 Y	-0-		-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	60	1 2045	2 Y	-0-		-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	52	1 1830	2 Y	-0-		-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	70	1 2433	2 Y	-0-		-0-
*01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	55	1 1856	2 Y	-0-		-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 145570		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929				
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1 28	2 Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9					
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1 135	2 Y	7	4 0	2 1	1
						8	9					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5	1 163	2 Y	9	6 0	3 1	1
						10	9					
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1 114	2 Y	8	5 0	3 1	1
						9	9					
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	3	1 106	2 Y	7	5 0	2 1	1
						8	9					
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	2	1 79	2 Y	5	3 0	2 1	1
						6	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
LEWIS GAS UNIT -B-			WELL #: 5		RRCID -> 154982			COMPL. DATE 06/06/1995			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	37 1	1209 2	Y	38	25 0	14 1	5	
09	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	42 1	1337 2	Y	43	28 0	14 1	6	
10	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	47 9	1280 2	Y	41	28 0	14 1	5	
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	38 1	1341 2	Y	51	30 0	17 1	9	
12	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	45 9	1217 2	Y	44	31 0	15 1	7	
01	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	35 1	1294 2	Y	52	32 0	20 1	7	
						48 9							
						38 1							
						57 9							

POPE GAS UNIT			WELL #: 6 L		RRCID -> 167934			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780		
08	1953 X	1653	-0-	-300	-0-	49 1	1597 2	Y	6	4 0	2 1	1	
09	1890 X	1752	-0-	-138	-0-	7 9	1691 2	Y	6	4 0	2 1	1	
10	1860 X	1715	-0-	-145	-0-	54 1	1659 2	Y	6	4 0	2 1	1	
11	1800 X	1632	-0-	-168	-0-	7 9	1580 2	Y	6	4 0	2 1	1	
12	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	49 1	1576 2	Y	6	4 0	2 1	1	
01	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	45 1	1645 2	Y	7	4 0	3 1	1	
						7 9							
						49 1							
						8 9							

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT			WELL #: 6 L		RRCID -> 168114			COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863		
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	152 1	4927 2	Y	82	53 0	29 1	10	
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	90 9	4415 2	Y	76	50 0	26 1	10	
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	140 1	4209 2	Y	73	49 0	25 1	9	
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	84 9	3886 2	Y	78	47 0	26 1	14	
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	124 1	3800 2	Y	74	51 0	25 1	12	
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	80 9	3734 2	Y	79	49 0	31 1	11	
						111 1							
						81 9							
						111 1							
						87 9							

JONES GAS UNIT			WELL #: 8 L		RRCID -> 168623			COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916		
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	54 1	1740 2	Y	43	28 0	15 1	5	
09	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	47 9	1644 2	Y	41	27 0	14 1	5	
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	52 1	1570 2	Y	41	27 0	14 1	5	
11	1770 N	969	-0-	-801	-0-	45 9	912 2	Y	28	18 0	10 1	5	
12	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	46 1	1099 2	Y	31	21 0	10 1	5	
01	1891 N	1222	-0-	-669	-0-	45 9	1148 2	Y	36	22 0	14 1	5	
						26 1							
						31 9							
						32 1							
						34 9							
						34 1							
						40 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956					
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	47	1	1524	2	Y	25	16	0	3
						28	9							
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	40	1	1251	2	Y	21	14	0	3
						23	9							
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	Y	21	14	0	3
						23	9							
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	2	Y	22	13	0	4
						24	9							
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	2	Y	22	15	0	4
						24	9							
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	2	Y	25	15	0	4
						28	9							

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785					
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	14	9	0	2
						15	9							
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	2	Y	14	9	0	2
						15	9							
10	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	41	1	1391	2	Y	15	10	0	2
						17	9							
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	37	1	1280	2	Y	15	9	0	3
						17	9							
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	38	1	1306	2	Y	14	10	0	2
						15	9							
01	1674 N	1368	-0-	-306	-0-	39	1	1310	2	Y	17	10	0	2
						19	9							

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 170288		COMPL. DATE 07/17/1998			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 7		RRCID -> 170465		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	44 1	1427 2	Y	11	7 0	4 1	1
						12 9						
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	43 1	1353 2	Y	11	7 0	4 1	1
						12 9						
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	37 1	1271 2	Y	11	7 0	4 1	1
						12 9						
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	35 1	1241 2	Y	12	7 0	4 1	2
						13 9						
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	36 1	1269 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	38 1	1295 2	Y	13	8 0	5 1	2
						14 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 170501		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170502		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 171170		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805				
08	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	56 1	1832 2	Y	23	15 0	8 1	3
						25 9						
09	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	50 1	1571 2	Y	20	13 0	7 1	3
						22 9						
10	1984 N	1564	-0-	-420	-0-	44 1	1499 2	Y	19	13 0	7 1	2
						21 9						
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	56 1	1954 2	Y	30	17 0	10 1	5
						33 9						
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	60 1	2091 2	Y	30	20 0	10 1	5
						33 9						
*01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	60 1	2037 2	Y	33	20 0	13 1	5
						36 9						

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740				
08	2294 N	2023	-0-	-271	-0-	60 1	1945 2	Y	16	10 0	6 1	2
						18 9						
09	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	64 1	2019 2	Y	16	11 0	5 1	2
						18 9						
10	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	59 1	2018 2	Y	17	11 0	6 1	2
						19 9						
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	55 1	1932 2	Y	18	11 0	6 1	3
						20 9						
12	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	57 1	1994 2	Y	18	12 0	6 1	3
						20 9						
01	2294 N	1505	-0-	-789	-0-	43 1	1447 2	Y	14	9 0	6 1	2
						15 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	55	1	1784	2	Y	23	15	0	8	1	3
						25	9									
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	53	1	1657	2	Y	21	14	0	7	1	3
						23	9									
10	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	50	1	1710	2	Y	23	15	0	8	1	3
						25	9									
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	43	1	1515	2	Y	23	14	0	8	1	4
						25	9									
12	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	45	1	1550	2	Y	24	16	0	8	1	4
						26	9									
01	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	45	1	1515	2	Y	25	15	0	10	1	4
						28	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	39	25	0	14	1	5
						43	9									
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	Y	34	23	0	12	1	4
						37	9									
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	Y	40	26	0	13	1	5
						44	9									
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	42	26	0	14	1	7
						46	9									
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	624	2	Y	43	29	0	14	1	7
						47	9									
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	10	1	335	2	Y	26	18	0	11	1	4
						29	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	Y	19	12	0	7	1	2
						21	9									
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	30	1	956	2	Y	18	12	0	6	1	2
						20	9									
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	29	1	981	2	Y	20	13	0	7	1	2
						22	9									
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	25	1	875	2	Y	21	12	0	7	1	4
						23	9									
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	26	1	912	2	Y	20	14	0	7	1	3
						22	9									
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	27	1	925	2	Y	23	14	0	9	1	3
						25	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9585 - 9818			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29 1	933 2	Y	15	10 0	5 1	2	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	17 9	878 2	Y	15	10 0	5 1	2	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	28 1	804 2	Y	14	9 0	5 1	2	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	17 9	775 2	Y	15	9 0	5 1	3	
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	24 1	791 2	Y	14	10 0	5 1	2	
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15 9	802 2	Y	17	10 0	7 1	2	
						24 1							
						19 9							
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8488 - 9764			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8383 - 9890			
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	47 1	1521 2	Y	12	8 0	4 1	2	
09	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	13 9	1387 2	Y	12	8 0	4 1	2	
10	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	44 1	1413 2	Y	12	8 0	4 1	2	
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	13 9	1392 2	Y	13	8 0	5 1	2	
12	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	40 1	1375 2	Y	13	9 0	4 1	2	
01	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	14 9	1009 2	Y	11	7 0	4 1	2	
						30 1							
						12 9							
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #: 3		RRCID -> 174066		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8530 - 9780			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9847			
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	32 1	1042 2	Y	17	11 0	6 1	2	
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	19 9	965 2	Y	15	10 0	5 1	2	
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	31 1	982 2	Y	17	11 0	6 1	2	
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	17 9	968 2	Y	18	11 0	6 1	3	
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	29 1	994 2	Y	19	13 0	6 1	3	
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	20 9	1000 2	Y	21	13 0	8 1	3	
						29 1							
						21 9							
						30 1							
						23 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	177279	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8526 -	9812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		341 N	140	-0-	-201	-0-	4 1	136 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	4 1	113 2	Y	-0-				-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	3 1	115 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	3 1	109 2	Y	-0-				-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	3 1	91 2	Y	-0-				-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	Y	-0-				-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	177726	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8666 -	9924
08		2232 N	2159	-0-	-73	-0-	64 1	2077 2	Y	16	10 0	6 1	2
							18 9						
09		2280 N	2080	-0-	-200	-0-	63 1	1998 2	Y	17	11 0	6 1	2
							19 9						
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	61 1	2078 2	Y	17	11 0	6 1	2
							19 9						
11		2100 N	2073	-0-	-27	-0-	57 1	1994 2	Y	20	12 0	7 1	3
							22 9						
12		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	57 1	2002 2	Y	19	13 0	6 1	3
							21 9						
01		2356 N	2028	-0-	-328	-0-	58 1	1948 2	Y	20	12 0	8 1	3
							22 9						

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	177951	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8582 -	9882
08		837 N	761	-0-	-76	-0-	23 1	732 2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9						
09		900 N	777	-0-	-123	-0-	24 1	747 2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9						
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	24 1	820 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	22 1	767 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	23 1	791 2	Y	6	4 0	2 1	1
							7 9						
01		961 N	845	-0-	-116	-0-	24 1	813 2	Y	7	4 0	3 1	1
							8 9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178146	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8612 -	9859
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178365	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8610 -	9882
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	11 1	361 2	Y	4	3 0	1 1	-0-
							4 9						
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	10 1	327 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
							3 9						
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	10 1	344 2	Y	4	3 0	1 1	-0-
							4 9						
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	9 1	330 2	Y	5	3 0	1 1	1
							6 9						
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1	343 2	Y	4	3 0	1 1	1
							4 9						
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	10 1	332 2	Y	5	3 0	2 1	1
							6 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	4	1	123	2	Y	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	2	Y	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805								
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	2	Y	47	30	0	16	1	6
						52	9									
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	41	28	0	14	1	5
						45	9									
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	40	1	1343	2	Y	48	31	0	16	1	6
						53	9									
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	35	1	1230	2	Y	50	30	0	17	1	9
						55	9									
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	2	Y	50	34	0	17	1	8
						55	9									
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1377	2	Y	59	36	0	23	1	8
						65	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8650 - 8902						
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	Y	15	10	0	5	1	2
						17	9									
09	421 X	421	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	15	10	0	5	1	2
						17	9									
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	12	1	406	2	Y	15	10	0	5	1	2
						17	9									
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	18	11	0	6	1	3
						20	9									
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	18	12	0	6	1	3
						20	9									
*01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	20	12	0	8	1	3
						22	9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8525 - 9858						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8366 - 9872						
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	19	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	22	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	18	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	21	1	723	2	Y	-0-					-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8774 - 10066						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929					
08	1798 X	581	-0-	-1217	-0-	17 1	542 2	Y	20	13 0	7 1	2	
						22 9							
09	660 X	462	-0-	-198	-0-	14 1	429 2	Y	17	11 0	6 1	2	
						19 9							
10	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	34 1	1155 2	Y	46	28 0	14 1	6	
						51 9							
11	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	34 1	1197 2	Y	53	32 0	18 1	9	
						58 9							
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	26 1	904 2	Y	39	28 0	14 1	6	
						43 9							
01	1426 X	1095	-0-	-331	-0-	30 1	1011 2	Y	49	29 0	19 1	7	
						54 9							
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8548 - 9960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	5 1	171 2	Y	3	3	2 0	1 1	-0-
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	3 9	190 2	Y	3	3	2 0	1 1	-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	6 1	196 2	Y	3	3	2 0	1 1	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	3 9	219 2	Y	5	5	3 0	1 1	1
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6 9	397 2	Y	7	7	5 0	2 1	1
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	11 1	143 2	Y	2	2	2 0	1 1	-0-
						8 9							
						4 1							
						2 9							

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6746 - 10128			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221500		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 9618 - 9858			
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	56 1	1816 2	Y	14	14	9 0	5 1	2
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	15 9	1737 2	Y	14	14	9 0	5 1	2
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	55 1	1765 2	Y	15	15	10 0	5 1	2
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	17 9	1693 2	Y	16	16	10 0	5 1	3
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	48 1	1749 2	Y	16	16	11 0	5 1	3
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	18 9	1736 2	Y	18	18	11 0	7 1	3
						52 1							
						20 9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 4		RRCID -> 221603		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8480 - 9892			
08	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	38 1	1243 2	Y	38	38	24 0	13 1	5
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	42 9	1287 2	Y	39	39	26 0	13 1	5
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	41 1	1614 2	Y	51	51	33 0	17 1	6
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	43 9	1776 2	Y	64	64	38 0	21 1	11
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	48 1	1737 2	Y	61	61	42 0	20 1	10
01	1953 N	1590	-0-	-363	-0-	56 9	1483 2	Y	57	57	36 0	23 1	8
						51 1							
						70 9							
						50 1							
						67 9							
						44 1							
						63 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	83	1	2691	2	Y	20	13 0	7 1	2
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	22	9	2529	2	Y	21	13 0	7 1	3
10	2821 N	2658	-0-	-163	-0-	23	9	2561	2	Y	20	14 0	7 1	2
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	75	1	2746	2	Y	25	15 0	8 1	4
12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	22	9	2810	2	Y	25	17 0	8 1	4
*01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	78	1	2822	2	Y	28	17 0	11 1	4
						28	9							
						81	1							
						28	9							
						84	1							
						31	9							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916					
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2287	2	Y	40	26 0	14 1	5
09	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	44	9	2162	2	Y	39	26 0	13 1	5
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	69	1	2323	2	Y	42	28 0	14 1	5
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	43	9	2218	2	Y	48	29 0	16 1	8
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	2	Y	47	32 0	16 1	7
01	2790 N	2144	-0-	-646	-0-	46	9	2032	2	Y	47	29 0	18 1	7
						63	1							
						53	9							
						65	1							
						52	9							
						60	1							
						52	9							

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974					
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1644	2	N	38	24 0	13 1	5
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	42	9	1463	2	N	33	23 0	11 1	4
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	46	1	1403	2	N	33	22 0	11 1	4
11	1230 N	700	-0-	-530	-0-	36	9	661	2	N	18	12 0	7 1	3
12	1271 N	485	-0-	-786	-0-	41	1	459	2	N	12	9 0	4 1	2
01	1271 N	836	-0-	-435	-0-	19	1	789	2	N	22	13 0	8 1	3
						20	9							
						13	1							
						13	9							
						23	1							
						24	9							

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9759		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	5642 X	5267	-0-	-375	-0-	157	1	5104	2	Y	5	3	0	2	1	1
09	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	157	1	4964	2	Y	5	3	0	2	1	1
10	5394 X	5162	-0-	-232	-0-	148	1	5011	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
11	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	146	1	5105	2	Y	7	4	0	2	1	1
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	155	1	5404	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	5921 X	5475	-0-	-446	-0-	158	1	5309	2	Y	7	4	0	3	1	1

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 245289		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 13103		PERF. N/A						
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	155	1	5046	2	Y	23	15	0	8	1	3
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	150	1	4717	2	Y	21	14	0	7	1	3
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	136	1	4623	2	Y	21	14	0	7	1	3
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	122	1	4278	2	Y	23	14	0	8	1	4
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	130	1	4510	2	Y	23	15	0	8	1	4
*01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	157	1	5288	2	Y	29	18	0	11	1	4

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 2H		RRCID -> 248725		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9835		PERF.10372 - 12631						
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	141	1	4591	2	Y	11	7	0	4	1	1
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	138	1	4364	2	Y	11	7	0	4	1	1
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	117	1	3981	2	Y	10	7	0	3	1	1
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	115	1	4020	2	Y	12	7	0	4	1	2
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	116	1	4033	2	Y	12	8	0	4	1	2
*01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	106	1	3561	2	Y	11	7	0	4	1	2

DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 254964		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 9804		PERF.10332 - 12297						
08	9207 X	8913	-0-	-294	-0-	264	1	8584	2	Y	59	38	0	21	1	7
09	8880 X	8198	-0-	-682	-0-	250	1	7887	2	Y	55	36	0	19	1	7
10	9052 X	8535	-0-	-517	-0-	242	1	8228	2	Y	59	39	0	20	1	7
11	8760 X	8179	-0-	-581	-0-	225	1	7882	2	Y	65	39	0	22	1	11
12	9052 X	8568	-0-	-484	-0-	237	1	8259	2	Y	65	44	0	22	1	10
01	9765 X	8820	-0-	-945	-0-	252	1	8485	2	Y	75	45	0	29	1	11

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 255032		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10313 - 13013	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8277 X	6631	-0-	-1646	-0-	198	1 6433 2	Y	-0-		-0-
09	7590 X	6328	-0-	-1262	-0-	194	1 6134 2	Y	-0-		-0-
10	7440 X	6390	-0-	-1050	-0-	183	1 6207 2	Y	-0-		-0-
11	6990 X	5662	-0-	-1328	-0-	157	1 5505 2	Y	-0-		-0-
12	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	198	1 6884 2	Y	-0-		-0-
01	7316 X	5502	-0-	-1814	-0-	159	1 5343 2	Y	-0-		-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 255037		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396	
08	7502 X	5584	-0-	-1918	-0-	166	1 5405 2	Y	12	8 0	4 1 2
09	6870 X	6102	-0-	-768	-0-	187	1 5901 2	Y	13	9 0	4 1 2
10	6665 X	6151	-0-	-514	-0-	175	1 5961 2	Y	14	9 0	5 1 2
11	6420 X	4101	-0-	-2319	-0-	113	1 3976 2	Y	11	7 0	4 1 2
12	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	173	1 6023 2	Y	15	10 0	5 1 2
01	7037 X	5980	-0-	-1057	-0-	172	1 5790 2	Y	16	10 0	6 1 2

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256263		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864	
08	9517 X	9392	-0-	-125	-0-	278	1 9034 2	Y	73	47 0	26 1 9
09	9300 X	8759	-0-	-541	-0-	267	1 8415 2	Y	70	46 0	24 1 9
10	9610 X	8151	-0-	-1459	-0-	231	1 7846 2	Y	67	45 0	23 1 8
11	9300 X	8383	-0-	-917	-0-	230	1 8066 2	Y	79	47 0	26 1 14
12	9579 X	8964	-0-	-615	-0-	248	1 8627 2	Y	81	55 0	27 1 13
01	9393 X	8712	-0-	-681	-0-	248	1 8368 2	Y	87	54 0	34 1 12

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 258431		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867	
08	7440 X	7027	-0-	-413	-0-	208	1 6768 2	Y	46	30 0	16 1 6
09	6990 X	6743	-0-	-247	-0-	206	1 6487 2	Y	45	30 0	15 1 6
10	7099 X	6963	-0-	-136	-0-	198	1 6712 2	Y	48	32 0	16 1 6
11	6870 X	6245	-0-	-625	-0-	172	1 6018 2	Y	50	30 0	17 1 9
12	7099 X	6712	-0-	-387	-0-	186	1 6470 2	Y	51	35 0	17 1 8
01	7967 X	6715	-0-	-1252	-0-	192	1 6460 2	Y	57	35 0	22 1 8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

08		4774 X	4581	-0-	-193	-0-	136	1	4417	2	Y	25	16	0	9 1 3
							28	9							
09		4620 X	3781	-0-	-839	-0-	115	1	3643	2	Y	21	14	0	7 1 3
							23	9							
10		4712 X	3307	-0-	-1405	-0-	94	1	3192	2	Y	19	13	0	7 1 2
							21	9							
11		4560 X	1626	-0-	-2934	-0-	45	1	1569	2	Y	11	7	0	4 1 2
							12	9							
12		4619 X	2891	-0-	-1728	-0-	80	1	2790	2	Y	19	12	0	6 1 3
							21	9							
01		4588 X	2894	-0-	-1694	-0-	83	1	2788	2	Y	21	13	0	8 1 3
							23	9							

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140															

08		13888 X	12265	-0-	-1623	-0-	365	1	11861	2	Y	35	23	0	13 1 4
							39	9							
09		13380 X	12186	-0-	-1194	-0-	373	1	11772	2	Y	37	24	0	12 1 5
							41	9							
10		13516 X	11926	-0-	-1590	-0-	340	1	11547	2	Y	35	24	0	12 1 4
							39	9							
11		13080 X	11355	-0-	-1725	-0-	314	1	10997	2	Y	40	24	0	13 1 7
							44	9							
12		13361 X	11478	-0-	-1883	-0-	319	1	11117	2	Y	38	26	0	13 1 6
							42	9							
01		13671 X	11346	-0-	-2325	-0-	326	1	10974	2	Y	42	26	0	16 1 6
							46	9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159															

08		7905 X	7153	-0-	-752	-0-	212	1	6889	2	Y	47	29	0	16 1 6
							52	9							
09		7650 X	5568	-0-	-2082	-0-	170	1	5357	2	Y	37	25	0	13 1 5
							41	9							
10		7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	171	1	5804	2	Y	41	27	0	14 1 5
							45	9							
11		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	197	1	6918	2	Y	56	33	0	18 1 10
							62	9							
12		7161 X	6758	-0-	-403	-0-	187	1	6516	2	Y	50	35	0	17 1 8
							55	9							
01		7161 X	6505	-0-	-656	-0-	186	1	6260	2	Y	54	33	0	21 1 8
							59	9							

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387															

08		6386 X	6133	-0-	-253	-0-	182	1	5917	2	Y	31	20	0	11 1 4
							34	9							
09		6180 X	5746	-0-	-434	-0-	176	1	5538	2	Y	29	19	0	10 1 4
							32	9							
10		6293 X	5767	-0-	-526	-0-	164	1	5570	2	Y	30	20	0	10 1 4
							33	9							
11		6090 X	5422	-0-	-668	-0-	149	1	5237	2	Y	33	20	0	11 1 6
							36	9							
12		6231 X	5572	-0-	-659	-0-	155	1	5382	2	Y	32	22	0	11 1 5
							35	9							
01		6603 X	5724	-0-	-879	-0-	164	1	5520	2	Y	36	22	0	14 1 5
							40	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 264740		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	166 1 114 9	5405 2	N	104	66 0	37 1	13
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	158 1 108 9	4981 2	N	98	65 0	33 1	13
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	152 1 114 9	5169 2	N	104	69 0	35 1	13
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	134 1 120 9	4711 2	N	109	66 0	37 1	19
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	134 1 116 9	4675 2	N	105	72 0	35 1	17
*01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	151 1 138 9	5084 2	N	125	76 0	48 1	18

DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011			TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282			
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	88 1 59 9	2851 2	Y	54	37 0	20 1	7
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	121 1 77 9	3803 2	Y	70	45 0	23 1	9
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	91 1 59 9	3096 2	Y	54	37 0	19 1	7
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	169 1 132 9	5931 2	Y	120	68 0	38 1	21
12	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	165 1 123 9	5744 2	Y	112	77 0	38 1	18
*01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	155 1 124 9	5221 2	Y	113	70 0	45 1	16

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016			TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867			
08	14B2 EXT	10829	-0-	10829	10829	322 1 32 9	10475 2	Y	29	17 0	9 1	4
09	14B2 EXT	7830	-0-	7830	18659	240 1 24 9	7566 2	Y	22	15 0	8 1	3
10	T. A.	7643	-0-	7643	26302	218 1 23 9	7402 2	Y	21	14 0	7 1	3
11	32267 X	5965	-0-	-26302	-0-	165 1 21 9	5779 2	Y	19	12 0	7 1	3
12	10819 X	6986	-0-	-3833	-0-	194 1 24 9	6768 2	Y	22	15 0	7 1	3
01	10819 X	6590	-0-	-4229	-0-	189 1 25 9	6376 2	Y	23	14 0	9 1	3

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653			
08	9052 X	8496	-0-	-556	-0-	253 1 28 9	8215 2	Y	25	16 0	9 1	3
09	8430 X	7805	-0-	-625	-0-	239 1 26 9	7540 2	Y	24	16 0	8 1	3
10	8556 X	7908	-0-	-648	-0-	225 1 26 9	7657 2	Y	24	16 0	8 1	3
11	8280 X	7428	-0-	-852	-0-	205 1 30 9	7193 2	Y	27	16 0	9 1	5
12	8556 X	7841	-0-	-715	-0-	218 1 29 9	7594 2	Y	26	18 0	9 1	4
01	9052 X	7470	-0-	-1582	-0-	214 1 32 9	7224 2	Y	29	18 0	11 1	4

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264948		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10126		PERF.10272 - 13917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5022 X	4779	-0-	-243	-0-	141 1	4595 2	Y	39	25 0	14 1	5	
09	4680 X	4431	-0-	-249	-0-	43 9	135 1	4256 2	Y	36	24 0	12 1	5
10	4836 X	4546	-0-	-290	-0-	40 9	129 1	4374 2	Y	39	26 0	13 1	5
11	4680 X	4343	-0-	-337	-0-	43 9	119 1	4178 2	Y	42	26 0	14 1	7
12	4836 X	4333	-0-	-503	-0-	46 9	120 1	4168 2	Y	41	28 0	14 1	6
01	5208 X	4313	-0-	-895	-0-	45 9	123 1	4142 2	Y	44	27 0	17 1	6
						48 9							
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 265510		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10046 - 11994			
08	4960 X	4251	-0-	-709	-0-	124 1	4029 2	N	89	57 0	32 1	11	
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	98 9	153 1	4826 2	N	107	69 0	35 1	14
10	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	118 9	145 1	4936 2	N	113	75 0	38 1	14
11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	124 9	135 1	4720 2	N	125	75 0	42 1	22
12	5270 X	5158	-0-	-112	-0-	138 9	140 1	4883 2	N	123	84 0	41 1	20
01	5952 X	5217	-0-	-735	-0-	135 9	146 1	4919 2	N	138	84 0	54 1	20
						152 9							
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265519		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10505 - 14377			
08	5983 X	5653	-0-	-330	-0-	166 1	5408 2	Y	72	46 0	26 1	9	
09	5640 X	5288	-0-	-352	-0-	79 9	160 1	5053 2	Y	68	45 0	23 1	9
10	5828 X	5146	-0-	-682	-0-	75 9	145 1	4927 2	Y	67	45 0	23 1	8
11	5640 X	5115	-0-	-525	-0-	74 9	139 1	4889 2	Y	79	47 0	26 1	14
12	5797 X	5082	-0-	-715	-0-	87 9	140 1	4861 2	Y	74	51 0	25 1	12
01	5890 X	5111	-0-	-779	-0-	81 9	145 1	4875 2	Y	83	51 0	32 1	12
						91 9							
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 7H		RRCID -> 266921		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9825		PERF.10909 - 13631			
08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	260 1	8447 2	Y	62	40 0	22 1	7	
09	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	68 9	253 1	7970 2	Y	60	39 0	20 1	8
10	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	66 9	240 1	8166 2	Y	62	41 0	21 1	8
11	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	68 9	218 1	7655 2	Y	68	41 0	23 1	12
12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	75 9	219 1	7625 2	Y	64	44 0	22 1	10
*01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	70 9	229 1	7715 2	Y	72	44 0	28 1	10
						79 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267699		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9823		PERF.10452		- 13653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12493 X	10133	-0-	-2360	-0-	299	1	9721	2	Y	103	66	0	37 1 12
09	11280 X	10364	-0-	-916	-0-	113	9	9931	2	Y	107	70	0	35 1 14
10	11532 X	11076	-0-	-456	-0-	315	1	10639	2	Y	113	75	0	38 1 14
11	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	118	9	10229	2	Y	126	76	0	42 1 22
12	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	292	1	10315	2	Y	122	84	0	41 1 19
01	12679 X	10664	-0-	-2015	-0-	139	9	10211	2	Y	136	83	0	53 1 19
						296	1							
						134	9							
						303	1							
						150	9							
HORDERN GAS UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 267908		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9884		- 13176		
08	9331 X	7410	-0-	-1921	-0-	216	1	7003	2	Y	174	110	0	61 1 21
09	8460 X	7897	-0-	-563	-0-	191	9	7451	2	Y	191	124	0	63 1 25
10	8277 X	6814	-0-	-1463	-0-	236	1	6442	2	Y	165	113	0	57 1 20
11	7980 X	4654	-0-	-3326	-0-	210	9	4384	2	Y	132	83	0	46 1 23
12	8153 X	5108	-0-	-3045	-0-	190	1	4817	2	Y	139	94	0	46 1 22
01	8153 X	6199	-0-	-1954	-0-	182	9	5820	2	Y	187	111	0	71 1 27
						125	1							
						145	9							
						138	1							
						153	9							
						173	1							
						206	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268368		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10543		- 14343		
08	9052 X	8533	-0-	-519	-0-	253	1	8230	2	Y	45	29	0	16 1 5
09	8640 X	7836	-0-	-804	-0-	50	9	7551	2	Y	42	28	0	14 1 5
10	8804 X	7883	-0-	-921	-0-	239	1	7613	2	Y	42	28	0	14 1 5
11	8520 X	7559	-0-	-961	-0-	46	9	7298	2	Y	48	29	0	16 1 8
12	8680 X	8206	-0-	-474	-0-	224	1	7923	2	Y	50	34	0	16 1 8
01	9021 X	7920	-0-	-1101	-0-	208	1	7634	2	Y	54	33	0	21 1 8
						53	9							
						228	1							
						55	9							
						227	1							
						59	9							
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268499		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9756		PERF.10453		- 13893		
08	14167 X	11845	-0-	-2322	-0-	349	1	11334	2	Y	147	95	0	52 1 18
09	13560 X	12096	-0-	-1464	-0-	162	9	11575	2	Y	140	93	0	47 1 18
10	13640 X	12650	-0-	-990	-0-	367	1	12132	2	Y	146	97	0	49 1 18
11	13200 X	12356	-0-	-844	-0-	154	9	11834	2	Y	167	100	0	56 1 29
12	13454 X	12269	-0-	-1185	-0-	357	1	11757	2	Y	158	109	0	53 1 25
01	14477 X	12150	-0-	-2327	-0-	161	9	11612	2	Y	175	107	0	68 1 25
						338	1							
						184	9							
						338	1							
						174	9							
						345	1							
						193	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 270317		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	11687 X	11246	-0-	-441	-0-	335	1	10885	2	Y	24	15 0 9 1 3	
09	11250 X	10616	-0-	-634	-0-	325	1	10266	2	Y	23	15 0 8 1 3	
10	11346 X	10786	-0-	-560	-0-	308	1	10452	2	Y	24	16 0 8 1 3	
11	10920 X	10284	-0-	-636	-0-	284	1	9970	2	Y	27	16 0 9 1 5	
12	11253 X	10442	-0-	-811	-0-	291	1	10122	2	Y	26	18 0 9 1 4	
01	12369 X	10231	-0-	-2138	-0-	294	1	9906	2	Y	28	17 0 11 1 4	

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270358		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509				
08	15624 X	14780	-0-	-844	-0-	438	1	14236	2	Y	96	62 0 34 1 12	
09	15120 X	13885	-0-	-1235	-0-	424	1	13360	2	Y	92	61 0 31 1 12	
10	15500 X	13444	-0-	-2056	-0-	382	1	12962	2	Y	91	61 0 31 1 11	
11	14880 X	13615	-0-	-1265	-0-	374	1	13122	2	Y	108	64 0 36 1 19	
12	15376 X	14130	-0-	-1246	-0-	391	1	13622	2	Y	106	73 0 35 1 17	
01	15407 X	14605	-0-	-802	-0-	417	1	14055	2	Y	121	74 0 47 1 17	

ONEY, ALTON J. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867				
08	9455 X	8838	-0-	-617	-0-	262	1	8509	2	Y	61	39 0 22 1 7	
09	9150 X	8280	-0-	-870	-0-	252	1	7962	2	Y	60	39 0 20 1 8	
10	9114 X	8601	-0-	-513	-0-	244	1	8289	2	Y	62	41 0 21 1 8	
11	8820 X	8446	-0-	-374	-0-	232	1	8137	2	Y	70	42 0 24 1 12	
12	9052 X	8076	-0-	-976	-0-	223	1	7781	2	Y	65	45 0 22 1 10	
01	9858 X	8294	-0-	-1564	-0-	237	1	7976	2	Y	74	45 0 29 1 10	

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270980		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750				
08	9238 X	8869	-0-	-369	-0-	262	1	8510	2	Y	88	56 0 31 1 11	
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	278	1	8760	2	Y	93	61 0 31 1 12	
10	9176 X	8935	-0-	-241	-0-	253	1	8581	2	Y	92	62 0 31 1 11	
11	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	235	1	8244	2	Y	104	62 0 35 1 18	
12	9455 X	8815	-0-	-640	-0-	243	1	8461	2	Y	101	69 0 34 1 16	
01	10230 X	8706	-0-	-1524	-0-	247	1	8337	2	Y	111	68 0 43 1 16	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	271404	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10295	- 14518	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
08	11997 X	11270	-0-	-727	-0-	335 1	10873 2	Y	56	36 0	20 1	1	7	
09	11190 X	10585	-0-	-605	-0-	323 1	10203 2	Y	54	36 0	18 1	1	7	
10	11284 X	11036	-0-	-248	-0-	314 1	10659 2	Y	57	38 0	19 1	1	7	
11	10920 X	9797	-0-	-1123	-0-	270 1	9462 2	Y	59	36 0	20 1	1	10	
12	11284 X	10823	-0-	-461	-0-	300 1	10453 2	Y	64	43 0	21 1	1	10	
01	12648 X	7923	-0-	-4725	-0-	227 1	7640 2	Y	51	33 0	21 1	1	7	

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	271684	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	10452	- 13527	
08	8246 X	7839	-0-	-407	-0-	233 1	7558 2	Y	44	28 0	16 1	1	5	
09	7980 X	7368	-0-	-612	-0-	225 1	7096 2	Y	43	28 0	14 1	1	6	
10	8091 X	7484	-0-	-607	-0-	213 1	7224 2	Y	43	29 0	15 1	1	5	
11	7830 X	7184	-0-	-646	-0-	198 1	6932 2	Y	49	29 0	16 1	1	9	
12	8091 X	7330	-0-	-761	-0-	203 1	7074 2	Y	48	33 0	16 1	1	8	
01	8587 X	6245	-0-	-2342	-0-	179 1	6018 2	Y	44	28 0	18 1	1	6	

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	271693	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9681	- 12960	
08	11656 X	11412	-0-	-244	-0-	335 1	10894 2	Y	166	107 0	59 1	1	20	
09	11280 X	10493	-0-	-787	-0-	317 1	10003 2	Y	157	104 0	53 1	1	20	
10	11656 X	10897	-0-	-759	-0-	306 1	10409 2	Y	165	110 0	55 1	1	20	
11	11130 X	10358	-0-	-772	-0-	282 1	9875 2	Y	183	110 0	61 1	1	32	
12	11501 X	10047	-0-	-1454	-0-	275 1	9586 2	Y	169	117 0	57 1	1	27	
01	12462 X	10405	-0-	-2057	-0-	294 1	9898 2	Y	194	118 0	75 1	1	28	

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	271699	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10507	- 14029	
08	14043 X	12764	-0-	-1279	-0-	379 1	12321 2	Y	58	37 0	21 1	1	7	
09	12960 X	11710	-0-	-1250	-0-	358 1	11293 2	Y	54	36 0	18 1	1	7	
10	13237 X	10659	-0-	-2578	-0-	303 1	10301 2	Y	50	34 0	17 1	1	6	
11	12660 X	10420	-0-	-2240	-0-	287 1	10070 2	Y	57	34 0	19 1	1	10	
12	12989 X	11100	-0-	-1889	-0-	308 1	10728 2	Y	58	40 0	19 1	1	9	
01	12772 X	10772	-0-	-2000	-0-	308 1	10394 2	Y	64	39 0	25 1	1	9	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		12152 X	10496	-0-	-1656	-0-	308	1	10009	2	Y	163	107 0	59 1 20
							179	9						
09		11040 X	9954	-0-	-1086	-0-	301	1	9480	2	Y	157	104 0	53 1 20
							173	9						
10		12679 X	10031	-0-	-2648	-0-	282	1	9572	2	Y	161	107 0	54 1 20
							177	9						
11		12270 X	9953	-0-	-2317	-0-	270	1	9479	2	Y	185	111 0	62 1 32
							204	9						
12		12679 X	10388	-0-	-2291	-0-	284	1	9899	2	Y	186	127 0	62 1 29
							205	9						
01		11470 X	8578	-0-	-2892	-0-	242	1	8149	2	Y	170	107 0	68 1 24
							187	9						
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866														
08		11191 X	10580	-0-	-611	-0-	10517	2	63	9	Y	57	42 1	52
							9766	2	52	9	Y	47	37 1	62
09		10830 X	9818	-0-	-1012	-0-	9525	2	54	9	Y	49	76 1	35
							9525	2	54	9	Y	49	76 1	35
10		11191 X	9579	-0-	-1612	-0-	9453	2	64	9	Y	58	40 1	53
							9453	2	64	9	Y	58	40 1	53
11		10800 X	9517	-0-	-1283	-0-	9574	2	59	9	Y	54	40 1	67
							9574	2	59	9	Y	54	40 1	67
12		10695 X	9633	-0-	-1062	-0-	9269	2	72	9	Y	65	76 1	56
							9269	2	72	9	Y	65	76 1	56
01		10571 X	9341	-0-	-1230	-0-								
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374														
08		8711 X	8200	-0-	-511	-0-	8106	2	94	9	Y	85	61 1	77
							7593	2	78	9	Y	71	55 1	93
09		8430 X	7671	-0-	-759	-0-	7601	2	84	9	Y	76	114 1	55
							7601	2	84	9	Y	76	114 1	55
10		8711 X	7685	-0-	-1026	-0-	7627	2	99	9	Y	90	63 1	82
							7627	2	99	9	Y	90	63 1	82
11		8220 X	7726	-0-	-494	-0-	7750	2	92	9	Y	84	62 1	104
							7750	2	92	9	Y	84	62 1	104
12		8215 X	7842	-0-	-373	-0-	6880	2	105	9	Y	95	118 1	81
							6880	2	105	9	Y	95	118 1	81
01		8215 X	6985	-0-	-1230	-0-								
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976														
08		7316 X	6964	-0-	-352	-0-	6790	2	174	9	Y	158	133 1	108
							6434	2	165	9	Y	150	123 1	135
09		7050 X	6599	-0-	-451	-0-	6468	2	187	9	Y	170	193 1	112
							6468	2	187	9	Y	170	193 1	112
10		7254 X	6655	-0-	-599	-0-	6364	2	200	9	Y	182	198 1	96
							6364	2	200	9	Y	182	198 1	96
11		6840 X	6564	-0-	-276	-0-	6681	2	183	9	Y	166	202 1	60
							6681	2	183	9	Y	166	202 1	60
12		7068 X	6864	-0-	-204	-0-	6568	2	187	9	Y	170	132 1	98
							6568	2	187	9	Y	170	132 1	98
01		6975 X	6755	-0-	-220	-0-								
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
08		19375 X	15930	-0-	-3445	-0-	475	1	15419	2	Y	33	21 0	12 1 4
							36	9						
09		18750 X	14955	-0-	-3795	-0-	458	1	14462	2	Y	32	21 0	11 1 4
							35	9						
10		18476 X	15312	-0-	-3164	-0-	437	1	14839	2	Y	33	22 0	11 1 4
							36	9						
11		17130 X	14409	-0-	-2721	-0-	398	1	13971	2	Y	36	22 0	12 1 6
							40	9						
12		15996 X	14392	-0-	-1604	-0-	401	1	13951	2	Y	36	24 0	12 1 6
							40	9						
01		17546 X	14361	-0-	-3185	-0-	413	1	13906	2	Y	38	24 0	15 1 5
							42	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	8959 X	8568	-0-	-391	-0-	8512	2	56	9	Y	51	38	1	46
09	8700 X	8033	-0-	-667	-0-	7986	2	47	9	Y	43	33	1	56
10	8990 X	8099	-0-	-891	-0-	8048	2	51	9	Y	46	69	1	33
11	8700 X	7981	-0-	-719	-0-	7922	2	59	9	Y	54	38	1	49
12	8711 X	8201	-0-	-510	-0-	8145	2	56	9	Y	51	37	1	63
01	8556 X	7780	-0-	-776	-0-	7713	2	67	9	Y	61	72	1	52

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

08	20677 X	19915	-0-	-762	-0-	589	1	19132	2	Y	176	113	0	63	1	21
09	19830 X	18449	-0-	-1381	-0-	561	1	17704	2	Y	167	110	0	56	1	22
10	20212 X	18550	-0-	-1662	-0-	525	1	17839	2	Y	169	113	0	57	1	21
11	19560 X	18036	-0-	-1524	-0-	494	1	17331	2	Y	192	115	0	64	1	34
12	20181 X	18636	-0-	-1545	-0-	514	1	17914	2	Y	189	130	0	63	1	30
01	21235 X	18170	-0-	-3065	-0-	517	1	17427	2	Y	205	126	0	80	1	29

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

08	10664 X	9814	-0-	-850	-0-	9707	2	107	9	Y	97	81	1	66
09	9750 X	9367	-0-	-383	-0-	9267	2	100	9	Y	91	75	1	82
10	10044 X	9540	-0-	-504	-0-	9424	2	116	9	Y	105	118	1	69
11	9720 X	9280	-0-	-440	-0-	9159	2	121	9	Y	110	121	1	58
12	9982 X	9461	-0-	-521	-0-	9352	2	109	9	Y	99	121	1	36
01	9827 X	8985	-0-	-842	-0-	8878	2	107	9	Y	97	77	1	56

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

08	12958 X	10014	-0-	-2944	-0-	294	1	9537	2	Y	166	107	0	59	1	20
09	11580 X	9494	-0-	-2086	-0-	286	1	9030	2	Y	162	107	0	54	1	21
10	10912 X	9590	-0-	-1322	-0-	269	1	9138	2	Y	166	111	0	56	1	20
11	10320 X	9372	-0-	-948	-0-	254	1	8910	2	Y	189	113	0	63	1	33
12	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	301	1	10490	2	Y	212	142	0	69	1	34
*01	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	347	1	11687	2	Y	262	158	0	101	1	37

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

08	17174 X	16042	-0-	-1132	-0-	476	1	15453	2	Y	103	66	0	37	1	12
09	16440 X	15441	-0-	-999	-0-	471	1	14859	2	Y	101	66	0	34	1	13
10	16771 X	15505	-0-	-1266	-0-	440	1	14954	2	Y	101	68	0	34	1	12
11	16080 X	15451	-0-	-629	-0-	425	1	14896	2	Y	118	70	0	39	1	21
12	16368 X	15742	-0-	-626	-0-	436	1	15181	2	Y	114	79	0	38	1	18
01	17763 X	15525	-0-	-2238	-0-	443	1	14943	2	Y	126	77	0	49	1	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 275986		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 9813		PERF.10250 - 14587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15221 X	14333	-0-	-888	-0-	424 1	13769 2	Y	127	82 0	45 1	15
						140 9						
09	14100 X	13280	-0-	-820	-0-	404 1	12742 2	Y	122	80 0	41 1	16
						134 9						
10	14260 X	12552	-0-	-1708	-0-	355 1	12070 2	Y	115	78 0	39 1	14
						127 9						
11	13860 X	13188	-0-	-672	-0-	361 1	12670 2	Y	143	85 0	47 1	25
						157 9						
12	14322 X	13518	-0-	-804	-0-	373 1	12993 2	Y	138	95 0	46 1	22
						152 9						
01	14384 X	13250	-0-	-1134	-0-	377 1	12706 2	Y	152	93 0	59 1	22
						167 9						
ST. JAMES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276183		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF.10451 - 16464		
08	15438 X	14270	-0-	-1168	-0-	14057 2	213 9	Y	194	159 1		132
						13319 2	200 9	Y	182	150 1		164
09	14310 X	13519	-0-	-791	-0-	13913 2	237 9	Y	215	237 1		142
						13913 2	237 9	Y	215	237 1		142
10	14150 X	14150	-0-	-	-0-	13274 2	245 9	Y	223	247 1		118
						13274 2	245 9	Y	223	247 1		118
11	13800 X	13519	-0-	-281	-0-	13709 2	221 9	Y	201	246 1		73
						13709 2	221 9	Y	201	246 1		73
12	14260 X	13930	-0-	-330	-0-	13002 2	217 9	Y	197	156 1		114
						13002 2	217 9	Y	197	156 1		114
01	14260 X	13219	-0-	-1041	-0-							
WHIPKEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276441		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10668 - 15309		
08	12617 X	11744	-0-	-873	-0-	11663 2	81 9	Y	74	54 1		67
						10937 2	68 9	Y	62	48 1		81
09	12210 X	11005	-0-	-1205	-0-	10738 2	72 9	Y	65	99 1		47
						10738 2	72 9	Y	65	99 1		47
10	12617 X	10810	-0-	-1807	-0-	10759 2	84 9	Y	76	53 1		70
						10759 2	84 9	Y	76	53 1		70
11	11970 X	10843	-0-	-1127	-0-	10968 2	79 9	Y	72	53 1		89
						10968 2	79 9	Y	72	53 1		89
12	11811 X	11047	-0-	-764	-0-	10600 2	98 9	Y	89	102 1		76
						10600 2	98 9	Y	89	102 1		76
01	11749 X	10698	-0-	-1051	-0-							
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 4H		RRCID -> 276442		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF.10506 - 14230		
08	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	368 1	11950 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
09	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	447 1	14103 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
10	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	388 1	13166 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
11	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	300 1	10533 2	Y	13	8 0	5 1	2
						14 9						
12	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	339 1	11813 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
*01	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	382 1	12857 2	Y	17	10 0	7 1	2
						19 9						
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9784 - 12931		
08	8122 X	5109	-0-	-3013	-0-	151 1	4904 2	Y	49	32 0	18 1	6
						54 9						
09	7530 X	7343	-0-	-187	-0-	224 1	7051 2	Y	62	40 0	20 1	8
						68 9						
10	7316 X	7301	-0-	-15	-0-	207 1	7027 2	Y	61	41 0	21 1	7
						67 9						
11	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	184 1	6464 2	Y	65	39 0	22 1	11
						72 9						
12	7595 X	6946	-0-	-649	-0-	192 1	6682 2	Y	65	44 0	22 1	10
						72 9						
01	8370 X	6755	-0-	-1615	-0-	192 1	6486 2	Y	70	43 0	27 1	10
						77 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9590 - 9928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055										
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10288 - 15650		
08	45353 X	42076	-0-	-3277	-0-	41585	3	491	9	N	446	339	1	447
09	43710 X	39488	-0-	-4222	-0-	39033	3	455	9	N	414	681	1	180
10	45167 X	39301	-0-	-5866	-0-	38799	3	502	9	N	456	359	1	277
11	43710 X	37411	-0-	-6299	-0-	36686	3	725	9	N	659	532	1	404
12	42935 X	36684	-0-	-6251	-0-	36303	3	381	9	N	346	359	1	391
01	42067 X	36353	-0-	-5714	-0-	35924	3	429	9	N	390	529	1	252

RFE OPERATING, LLC				704776										
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847		
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			21
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-			21
10	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-			21
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			21
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			21
*01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20			41

MCELROY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242

MCELROY HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			421
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	148	2	N	-0-		421

COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9566 - 9780	
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			50
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1			51
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			51
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			51
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14	1	8	64
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	8	64

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TAYLOR		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TAYLOR		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 9990			PERF. 9662 - 9678				
08	1364 X	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			Y	-0-					141
09	1350 X	1309	-0-	-41	-0-	1301	2	8	9	Y	7					148
10	1488 X	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			Y	-0-					148
11	1440 X	299	-0-	-1141	-0-	299	2			Y	-0-					148
12	1488 X	71	-0-	-1417	-0-	69	2	2	9	Y	2					150
01	1364 X	105	-0-	-1259	-0-	105	2			Y	-0-					150

GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 9885			PERF. 9575 - 9652				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9567			PERF.11631 - 12131				
08	3410 X	1090	-0-	-2320	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	8			71
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2364	2	90	9	N	82	1	8			152
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2931	2	23	9	N	21	3	8			170
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3238	2	119	9	N	108	171	1	2	8	105
12	2542 X	1811	-0-	-731	-0-	1801	2	10	9	N	9	3	8			111
01	2945 X	562	-0-	-2383	-0-	509	2	53	9	N	48	1	8			158

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 12934			PERF.10005 - 12934				
08	5332 X	4967	-0-	-365	-0-	4960	2	7	9	N	6	6	8			122
09	5160 X	4769	-0-	-391	-0-	4727	2	42	9	N	38	2	8			158
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5101	2	81	9	N	74	5	8			227
11	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	N	29	181	1			75
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5682	2	78	9	N	71	6	8			140
*01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5178	2	131	9	N	119	181	1	3	8	75

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9568			PERF.10151 - 12678				
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3344	2	2	9	N	2	2	8			176
09	4950 X	3460	-0-	-1490	-0-	3459	2	1	9	N	1	1	8			176
10	5115 X	1695	-0-	-3420	-0-	1692	2	3	9	N	3	3	8			176
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					176
12	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	N	4	4	8			176
01	3565 X	2845	-0-	-720	-0-	2843	2	2	9	N	2	2	8			176

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13105			PERF.10092 - 12728				
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2805	2	52	9	N	47	176	1	6	8	40
09	3030 X	2580	-0-	-450	-0-	2546	2	34	9	N	31	1	8			70
10	3131 X	896	-0-	-2235	-0-	889	2	7	9	N	6	3	8			73
11	3030 X	2933	-0-	-97	-0-	2924	2	9	9	N	8	3	8			78
12	2852 X	151	-0-	-2701	-0-	104	2	47	9	N	43	3	8			118
01	2852 X	2397	-0-	-455	-0-	2367	2	30	9	N	27	1	8			144

WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 9610			PERF.10110 - 12508				
08	2294 X	977	-0-	-1317	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			164
09	2220 X	194	-0-	-2026	-0-	194	2			N	-0-					164
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					164
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					164
12	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2002	2	183	9	N	166	180	1	3	8	147
01	992 X	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	N	6	4	8		207
09	5070 X	3230	-0-	-1840	-0-	3229	2	1	9	N	1	1	8		207
10	5239 X	1174	-0-	-4065	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8		207
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5515	2	30	9	N	27	7	8		227
12	5239 X	2291	-0-	-2948	-0-	2277	2	14	9	N	13	182	1	5 8	53
01	3348 X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-				53

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711			
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	N	32	12	8		113
09	1560 X	1489	-0-	-71	-0-	1482	2	7	9	N	6	4	8		115
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3634	2	7	9	N	6	6	8		115
11	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	8		115
12	1612 X	1471	-0-	-141	-0-	1460	2	11	9	N	10	10	8		115
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	15	3	8		127

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411			
08	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6658	2	145	9	N	132	5	8		192
09	7020 X	6588	-0-	-432	-0-	6430	2	158	9	N	144	172	1	2 8	162
10	7006 X	6519	-0-	-487	-0-	6430	2	89	9	N	81	6	8		237
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7204	2	119	9	N	108	176	1	9 8	160
12	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7240	2	171	9	N	155	19	8		296
*01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7422	2	138	9	N	125	322	1	9 8	90

TAYLOR, T. J.		WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.10150	- 14422			
08	20925 X	19838	-0-	-1087	-0-	19703	2	135	9	N	123	185	1	12 8	121
09	19680 X	19260	-0-	-420	-0-	19121	2	139	9	N	126	8	8		239
10	20119 X	18269	-0-	-1850	-0-	18122	2	147	9	N	134	187	1	12 8	174
11	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	19994	2	121	9	N	110	10	8		274
12	20119 X	19874	-0-	-245	-0-	19719	2	155	9	N	141	180	1	20 8	215
01	19902 X	16776	-0-	-3126	-0-	16648	2	128	9	N	116	10	8		321

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		HARRIS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	206040	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8620	- 10056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211036	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9737	- 10056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573																
08	13609 X	11291	-0-	-2318	-0-	11283	2	8	9	N	7	7	8			69
09	13170 X	12908	-0-	-262	-0-	12891	2	17	9	N	15	3	8			81
10	13609 X	12167	-0-	-1442	-0-	12143	2	24	9	N	22					103
11	12840 X	12562	-0-	-278	-0-	12505	2	57	9	N	52					155
12	13330 X	12238	-0-	-1092	-0-	12224	2	14	9	N	13					168
01	13330 X	11673	-0-	-1657	-0-	11656	2	17	9	N	15					183

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																
08	13330 X	11947	-0-	-1383	-0-	11807	2	140	9	N	127	183	1	2	8	87
09	12330 X	10273	-0-	-2057	-0-	10206	2	67	9	N	61		1	8		147
10	12617 X	10888	-0-	-1729	-0-	10775	2	113	9	N	103	183	1	2	8	65
11	12210 X	11313	-0-	-897	-0-	10227	2	903	4	N	166	177	1	2	8	52
						183	9									
12	11966 X	11779	-0-	-187	-0-	11349	2	313	4	N	106	4	8			154
						117	9									
01	11935 X	11253	-0-	-682	-0-	11150	2	103	9	N	94	182	1	4	8	62

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6479 X	5805	-0-	-674	-0-	2325	1 3480 2	N	-0-		112
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	1969	1 3231 2	N	116	171 1	57
						128	9				
10	5580 X	5410	-0-	-170	-0-	1868	1 3542 2	N	-0-		57
*11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	2213	1 3849 2	N	142	171 1	28
						156	9				
12	5797 X	4297	-0-	-1500	-0-	1564	1 2635 2	N	89		117
						98	9				
*01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1931	1 4560 2	N	141	173 1	85
						155	9				

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

08	11067 X	10855	-0-	-212	-0-	10615	2 240 9	N	218	350 1	84
09	10410 X	10324	-0-	-86	-0-	10067	2 257 9	N	234	178 1	140
10	10757 X	9514	-0-	-1243	-0-	9263	2 251 9	N	228	355 1	13
11	10500 X	9769	-0-	-731	-0-	9525	2 244 9	N	222	175 1	60
12	10850 X	10381	-0-	-469	-0-	10118	2 263 9	N	239	179 1	120
01	10850 X	10831	-0-	-19	-0-	10554	2 277 9	N	252	355 1	17

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	878	1 3035 2	Y	-0-		-0-
09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	967	1 3644 2	Y	-0-		-0-
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	664	1 3140 2	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	590	1 2349 2	Y	-0-		-0-
*12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	680	1 3069 2	Y	-0-		-0-
01	3255 X	3248	-0-	-7	-0-	839	1 2409 2	Y	-0-		-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

08	18414 X	17453	-0-	-961	-0-	17401	2 52 9	N	47		70
09	17400 X	16705	-0-	-695	-0-	16646	2 59 9	N	54		124
10	17980 X	15527	-0-	-2453	-0-	15475	2 52 9	N	47	156 1	15
11	17190 X	15847	-0-	-1343	-0-	15793	2 54 9	N	49		64
12	17546 X	16929	-0-	-617	-0-	16867	2 62 9	N	56		120
*01	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	17421	2 54 9	N	49	169 1	-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

08	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	740	1 1526 2	Y	45	39 1	19
						50	9				
09	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	798	1 1630 2	Y	51	55 1	15
						56	9				
10	3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	479	1 1491 2	Y	37	45 1	7
						41	9				
11	2490 X	1699	-0-	-791	-0-	483	1 1196 2	Y	18	20 1	5
						20	9				
12	2573 X	1963	-0-	-610	-0-	651	1 1275 2	Y	34	34 1	5
						37	9				
01	2573 X	1879	-0-	-694	-0-	688	1 1159 2	Y	29	23 1	11
						32	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	5053 X	5033	-0-	-20	-0-	959	1	4060	2	Y	13	12	1	6
						14	9							
09	4890 X	1091	-0-	-3799	-0-	773	1	303	2	Y	14	16	1	4
						15	9							
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	789	1	4519	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
11	4860 X	3231	-0-	-1629	-0-	656	1	2558	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
12	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	697	1	4037	2	Y	19	20	1	3
						21	9							
01	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	845	1	3587	2	Y	17	13	1	7
						19	9							
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181														
08	10261 X	9628	-0-	-633	-0-	9628	2			N	-0-			139
09	9600 X	9221	-0-	-379	-0-	9221	2			N	-0-			139
10	10013 X	8411	-0-	-1602	-0-	8411	2			N	-0-			139
11	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	8696	2	84	9	N	76	180	1	35
12	10013 X	8964	-0-	-1049	-0-	8964	2			N	-0-			35
*01	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-			35
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223														
08	6727 X	6080	-0-	-647	-0-	1186	1	4791	2	Y	94	80	1	40
						103	9							
09	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	1019	1	5183	2	Y	107	115	1	32
						118	9							
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	749	1	5105	2	Y	130	135	1	27
						143	9							
11	5880 X	4912	-0-	-968	-0-	610	1	4221	2	Y	74	80	1	21
						81	9							
*12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	977	1	5788	2	Y	145	143	1	23
						160	9							
*01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	1098	1	6436	2	Y	121	96	1	48
						133	9							
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	811	1	2899	2	N	87			87
						96	9							
09	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	692	1	2455	2	N	88	168	1	7
						97	9							
10	3565 X	2790	-0-	-775	-0-	689	1	2043	2	N	53			60
						58	9							
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	1337	1	3542	2	N	149	181	1	28
						164	9							
12	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	958	1	2225	2	N	164	179	1	13
						180	9							
01	3565 X	2397	-0-	-1168	-0-	484	1	1909	2	N	4			17
						4	9							
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-			-0-
*11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-			-0-
*12	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			N	-0-			-0-
*01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	1			N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	741	1	1680	2	Y	73	63	31
						80	9						
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	741	1	1608	2	Y	69	85	15
						76	9						
10	2480 X	2337	-0-	-143	-0-	518	1	1766	2	Y	48	53	10
						53	9						
11	2430 X	1337	-0-	-1093	-0-	307	1	1002	2	Y	25	28	7
						28	9						
12	2511 X	2222	-0-	-289	-0-	612	1	1553	2	Y	52	51	8
						57	9						
01	2511 X	2223	-0-	-288	-0-	747	1	1429	2	Y	43	34	17
						47	9						

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494													
08	4371 X	2544	-0-	-1827	-0-	557	1	1942	2	Y	41	31	20
						45	9						
09	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	542	1	1582	2	Y	43	49	14
						47	9						
10	3751 X	1631	-0-	-2120	-0-	490	1	1079	2	Y	56	57	13
						62	9						
11	3630 X	991	-0-	-2639	-0-	320	1	643	2	Y	25	29	9
						28	9						
12	3720 X	418	-0-	-3302	-0-	373	1	45	9	Y	41	42	8
						345	1	301	2	Y	36	32	12
01	2542 X	686	-0-	-1856	-0-	40	9						

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831													
08	3875 X	2983	-0-	-892	-0-	113	1	2809	3	Y	55		178
						61	9						
09	3750 X	2619	-0-	-1131	-0-	98	1	2464	3	Y	52		230
						57	9						
10	3100 X	2871	-0-	-229	-0-	175	1	2648	3	Y	44	185	89
						48	9						
11	3000 X	2411	-0-	-589	-0-	167	1	2197	3	Y	43		132
						47	9						
12	3100 X	2358	-0-	-742	-0-	173	1	2152	3	Y	30		162
						33	9						
01	2976 X	2041	-0-	-935	-0-	143	1	1859	3	Y	35		197
						39	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947													
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	N	6		80
						7	9						
09	990 N	875	-0-	-115	-0-	33	1	839	3	N	3		83
						3	9						
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	5		88
						6	9						
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	49	1	724	3	N	2		90
						2	9						
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	885	3	N	2		92
						2	9						
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	62	1	795	3	N	3		95
						3	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.// 834248								
KINGSTREE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179733		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	417	-0-	-172	-0-	17 1	397 3	N	3	62
09	510 N	405	-0-	-105	-0-	3 9	15 1	N	18	80
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	20 9	23 1	N	-0-	80
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	24 1	353 3	N	-0-	80
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	24 1	324 3	N	-0-	80
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	N	-0-	80
						34 1	437 3	N	3	83
						3 9				

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 5 B		RRCID -> 184006		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968		
08	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	51 1	1124 3	N	-0-	142
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62 1	1474 3	N	15	157
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	17 9	76 1	N	30	169 1 18
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	33 9	84 1	N	-0-	18
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	84 1	71 1	N	5	23
*01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	6 9	163 1	N	-0-	23

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 196713		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942		
08	899 N	353	-0-	-546	-0-	15 1	338 3	Y	-0-	92
09	570 N	456	-0-	-114	-0-	18 1	438 3	Y	-0-	92
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	92
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 3	Y	-0-	92
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	92
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	92

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 199349		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 199982		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963		
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2019

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
URSUS OIL AND GAS				879300										
D'SPAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206376	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8884 - 9882	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			169
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			169
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			169
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			169
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-			169
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			169

D'SPAIN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208431	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8815 - 9924	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			60
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			60
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			60
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			60
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60

WHITLOW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208487	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8656 - 10110	
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-			170
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			170
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	355	3	4	9	N	4			174
11	360 N	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-			174
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-			174
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			174

CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	214814	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9844 - 9966	
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			247
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			247
10	961 N	710	-0-	-251	-0-	710	3			N	-0-			247
11	990 N	700	-0-	-290	-0-	700	3			N	-0-			247
12	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-			247
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-			247

DARLEEN				WELL #:	1	RRCID ->	215796	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9530 - 10082	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			45
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			45
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			45
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			45
12	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-			45
01	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-			45

CINDY				WELL #:	3	RRCID ->	226497	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9714 - 9962	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			53
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			53
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			53
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-			53
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-			53
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			53

CINDY				WELL #:	4	RRCID ->	227529	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9770 - 10008	
08	806 N	420	-0-	-386	-0-	420	3			Y	-0-			107
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	425	3			Y	-0-			107
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-			107
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			107
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			107
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			107

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300												
D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			110
09	270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-			110
10	248 N	84	-0-	-164	-0-	75	3	9	9	N	8			118
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	60	3			N	-0-			118
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			118
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			118

VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868					
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5			25
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7			32
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5			37
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	Y	7			44
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	Y	7	34	1	17
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-			17

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994					
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	411	2	9	9	Y	8			38
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	Y	10			48
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5			53
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	Y	9			62
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	Y	10	48	1	24
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2			26

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029					
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	396	2	9	9	Y	8			26
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1			27
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	58	2	1	9	Y	1			28
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	Y	7			35
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	27	1	9
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	286	2	26	9	Y	24			33

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007								
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4					26
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	439	2	13	9	Y	12					38
10	372 N	194	-0-	-178	-0-	191	2	3	9	Y	3					41
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4					45
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	Y	7	35	1			17
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	265	2	8	9	Y	7					24

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984								
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3					17
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	Y	5					22
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4					26
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	Y	5					31
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4	24	1			11
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	209	2	6	9	Y	5					16

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319		
08	13733 X	12551	-0-	-1182	-0-	254 1	12209 2	Y	80 85 1	76
						88 9				
09	11790 X	11168	-0-	-622	-0-	230 1	10852 2	Y	78 83 1	71
						86 9				
10	12214 X	12077	-0-	-137	-0-	232 1	11750 2	Y	86 82 1	75
						95 9				
11	11820 X	11579	-0-	-241	-0-	234 1	11185 2	Y	145 86 1	134
						160 9				
12	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	264 1	12682 2	Y	70 158 1	46
						77 9				
01	12555 X	12384	-0-	-171	-0-	251 1	12048 2	Y	77 58 1	65
						85 9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931		
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	96 1	4600 2	Y	31 28 1	30
						34 9				
09	5070 X	4746	-0-	-324	-0-	98 1	4611 2	Y	34 33 1	31
						37 9				
10	4929 X	4361	-0-	-568	-0-	84 1	4243 2	Y	31 35 1	27
						34 9				
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	91 1	4356 2	Y	57 32 1	52
						63 9				
12	4743 X	4216	-0-	-527	-0-	85 1	4075 2	Y	51 69 1	34
						56 9				
01	4898 X	3583	-0-	-1315	-0-	72 1	3456 2	Y	50 42 1	42
						55 9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852		
08	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	296 1	14192 2	Y	55 63 1	53
						61 9				
09	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	298 1	14057 2	Y	61 59 1	55
						67 9				
10	15655 X	14322	-0-	-1333	-0-	276 1	13979 2	Y	61 63 1	53
						67 9				
11	15150 X	13489	-0-	-1661	-0-	274 1	13104 2	Y	101 61 1	93
						111 9				
12	15500 X	12891	-0-	-2609	-0-	261 1	12521 2	Y	99 127 1	65
						109 9				
01	14911 X	12771	-0-	-2140	-0-	258 1	12388 2	Y	114 82 1	97
						125 9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	15655 X	15242	-0-	-413	-0-	293 1	14908 2	Y	37	42 1	1 8	16	
09	15150 X	14778	-0-	-372	-0-	41 9	14480 2	Y	35			51	
10	15655 X	15061	-0-	-594	-0-	259 1	14752 2	Y	47	43 1		55	
11	14730 X	14650	-0-	-80	-0-	39 9	14356 2	Y	41	45 1		51	
12	15252 X	14533	-0-	-719	-0-	257 1	14207 2	Y	74	101 1		24	
01	15283 X	14629	-0-	-654	-0-	52 9	14331 2	Y	47			71	

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

08	19871 X	19096	-0-	-775	-0-	367 1	18668 2	Y	55	62 1		26
09	19230 X	18455	-0-	-775	-0-	61 9	18073 2	Y	53			79
10	19592 X	18913	-0-	-679	-0-	324 1	18513 2	Y	70	66 1		83
11	18780 X	18610	-0-	-170	-0-	58 9	18225 2	Y	63	68 1		78
12	19406 X	19103	-0-	-303	-0-	323 1	18695 2	Y	77	130 1		25
01	19096 X	18687	-0-	-409	-0-	77 9	18321 2	Y	47			72

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

08	20801 X	19849	-0-	-952	-0-	382 1	19408 2	Y	54	63 1		25
09	19950 X	18933	-0-	-1017	-0-	59 9	18544 2	Y	52			77
10	20615 X	20240	-0-	-375	-0-	332 1	19815 2	Y	72	65 1		84
11	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	57 9	19335 2	Y	64	68 1		80
12	20305 X	19731	-0-	-574	-0-	346 1	19315 2	Y	75	131 1		24
01	20243 X	19714	-0-	-529	-0-	79 9	19330 2	Y	48			72

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BRANGUS ENERGY LLC		088639									
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 017058		COMPL. DATE 02/15/1954		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2	N	-0-		-0-
*12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
01		992 N	95	-0-	-897	-0-	95 2	N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017005		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164567		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540			
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-		25
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		Y	-0-		25
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071 3	1 9	Y	-1	1 8	25
11	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2127 3		Y	-0-		25
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		Y	-0-		25
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		Y	-0-		25

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203787		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468			
08	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251 3		N	-0-		-0-
09	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
10	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
11	2190 N	1950	-0-	-240	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
12	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	2074 3		N	-0-		-0-
01	2170 N	977	-0-	-1193	-0-	977 3		N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296									
HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017029		COMPL. DATE 02/06/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017036		COMPL. DATE 06/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
DAVIS GAS UNIT -A- 1				WELL #:	1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6404 - 6592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	485 1	5196 2	Y	817	523 0	290 1	99		
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	899 9	467 1	4793 2	Y	774	512 0	261 1	100	
10	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	851 9	462 1	4649 2	Y	765	512 0	259 1	94	
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	842 9	442 1	4474 2	Y	858	515 0	287 1	150	
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	944 9	463 1	4791 2	Y	874	595 0	290 1	139	
01	5890 X	5448	-0-	-442	-0-	961 9	446 1	4079 2	Y	839	525 0	334 1	119	
						923 9								
FINDLEY GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	017023	COMPL. DATE	05/26/1950	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6384 - 6451	
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	74 1	2401 2	Y	55	35 0	19 1	7		
09	2460 N	2288	-0-	-172	-0-	61 9	69 1	2165 2	Y	49	33 0	17 1	6	
10	2511 N	2452	-0-	-59	-0-	54 9	68 1	2325 2	Y	54	35 0	18 1	7	
11	2460 N	2244	-0-	-216	-0-	59 9	61 1	2121 2	Y	56	34 0	19 1	10	
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	62 9	65 1	2250 2	Y	57	39 0	19 1	9	
01	2542 N	2141	-0-	-401	-0-	63 9	60 1	2017 2	Y	58	36 0	23 1	8	
						64 9								
JONES GAS UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	159636	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	6436 - 6444	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BRITTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	164910	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6462 - 6538	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
LEWIS "B" GAS UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	174526	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6391 - 9401	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WOODLAWN (PETTIT) MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT		//CONT.// 98563 415 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
		WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6534 - 6544						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 6472 - 6552		
08	19488 X	4840	-0-	-14648	-0-	297 1	4372 2	Y	155	100 0	55 1	19
						171 9						
09	4950 X	4032	-0-	-918	-0-	272 1	3616 2	Y	131	88 0	45 1	17
						144 9						
10	5115 X	3192	-0-	-1923	-0-	246 1	2829 2	Y	106	73 0	37 1	13
						117 9						
11	4950 X	1406	-0-	-3544	-0-	190 1	1157 2	Y	54	37 0	21 1	9
						59 9						
12	5115 X	1439	-0-	-3676	-0-	197 1	1185 2	Y	52	36 0	17 1	8
						57 9						
01	4836 X	866	-0-	-3970	-0-	182 1	645 2	Y	35	23 0	15 1	5
						39 9						

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6370 - 6523		
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	387 1	2019 2	Y	67	43 0	24 1	8
						74 9						
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	378 1	1996 2	Y	69	45 0	23 1	9
						76 9						
10	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	378 1	1805 2	Y	64	43 0	22 1	8
						70 9						
11	2400 N	2370	-0-	-30	-0-	369 1	1915 2	Y	78	46 0	26 1	14
						86 9						
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	387 1	2143 2	Y	82	56 0	27 1	13
						90 9						
*01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	389 1	2162 2	Y	93	57 0	36 1	13
						102 9						

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 6410 - 6595		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6481 - 9795		
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10 1	324 2	Y	9	6 0	3 1	1
						10 9						
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	14 1	447 2	Y	14	9 0	4 1	2
						15 9						
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10 1	328 2	Y	10	7 0	4 1	1
						11 9						
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	305 2	Y	12	7 0	4 1	2
						13 9						
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9 1	320 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	315 2	Y	12	7 0	5 1	2
						13 9						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372								
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	170	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	174	1	1096	2	Y	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	172	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	173	1	1055	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580								
08	2046 N	1385	-0-	-661	-0-	40	1	1293	2	N	47	47	0			4
						52	9									
09	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	39	1	1215	2	N	45	45	0			4
						50	9									
*10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	33	1	1135	2	N	45	29	0	15	1	5
						50	9									
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	N	52	48	0			9
						57	9									
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	N	52	36	0	17	1	8
						57	9									
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					8

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFE OPERATING, LLC		704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
BENDER, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446							
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	903	2	88	9	N	80				140
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				140
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				140
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				140
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				140
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-				140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
WOODLEY COBRA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 286912		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 017050		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588							
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	N	87				127
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	861	3	N	78				205
10	1085 N	897	-0-	-188	-0-	46	1	779	3	N	65	180	1		90
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	59	1	876	3	N	-0-				90
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	961	3	N	180	190	1		80
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	198	9	919	3	N	90				170

DURKEE GAS UNIT #1		704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
WELL #: 1		RRCID -> 017052		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548									
08	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	75	1	1167	3	N	247	163	1		207
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	272	9	1193	3	N	257	329	1		135
10	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	70	1	1092	3	N	245	159	1		221
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	283	9	1130	3	N	280	333	1		168
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	3	N	282	335	1		115
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	270	9	1110	3	N	285	329	1		71

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	3	N	242	187 1	137
						266	9						
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	115	1	1955	3	N	231	186 1	182
						254	9						
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	106	1	1810	3	N	225	369 1	38
						248	9						
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	1906	3	N	273	188 1	123
						300	9						
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	138	1	1973	3	N	280	196 1	207
						308	9						
*01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	1848	3	N	276	379 1	104
						304	9						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546													
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	N	-0-		73
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	41	1	613	3	N	-0-		73
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	N	-0-		73
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	3	N	-0-		73
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	3	N	-0-		73
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	N	-0-		73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531													
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	165	164 1	103
						182	9						
09	1020 N	408	-0-	-612	-0-	19	1	357	3	N	29	102 1	30
						32	9						
10	1085 N	267	-0-	-818	-0-	27	1	238	3	N	2		32
						2	9						
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	42	1	728	3	N	169		201
						186	9						
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	N	181	335 1	47
						199	9						
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	3	N	193	167 1	73
						212	9						

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414													
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	367	502 1	220
						404	9						
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	N	362	326 1	256
						398	9						
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	306	357 1	205
						337	9						
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	343	336 1	212
						377	9						
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	307	321 1	198
						338	9						
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	375	326 1	247
						413	9						

WOODLAWN (PETTIT)												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
DURKEE GAS UNIT 1 //CONT.// 834248												
WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13421						-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13421						-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13421						-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13421						-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13421						-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13421						-0-
*08	SHUT IN	14	-0-	14	-0-	13435	14	3				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13435						-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13435						-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13435						-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13435						-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	13435						-0-

TIPCO OPERATING CO.												
DAVIS, GLADYS 860800												
WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	1	9	N	112
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	1	1	9	N	113
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	114
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	1	1	9	N	115
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	1	1	9	N	116
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	1	1	9	N	117

WOODS, MILTON												
WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512												
08	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	-0-	8929	1	33	9	N	88
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-					N	96
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	1	37	9	N	26
*11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	1	11	9	N	36
*12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	1	9	9	N	44
*01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	1	24	9	N	66

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)												
BRANGUS ENERGY LLC 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BENNETT 088639												
WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	1103	-0-	1103	-0-	1103	1056	2	47	9	N	43
01	14B2 EXT	4624	-0-	4624	-0-	5727	4518	2	106	9	N	139

CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
BLACK STONE MINERALS LP 189405												
WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080												
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	N	65
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	70
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	73
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	76
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	80
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	N	88

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
GLADYS DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	290294	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6568 - 6611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	42			69
09	1890 X	292	-0-	-1598	-0-	286	2	6	9	5			74
10	1736 X	540	-0-	-1196	-0-	534	2	6	9	5			79
11	1650 X	1026	-0-	-624	-0-	1026	2			-0-			79
*12	1085 X	871	-0-	-214	-0-	869	2	2	9	2			81
*01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	2	1	3	1	79
						1	9						

HARLETON OIL & GAS INC.				357165					CNTY: HARRISON				
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159350	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6596 - 6612	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781					CNTY: HARRISON				
HARRIS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	083520	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6602 - 6620	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		38
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	28	2	24	9	N	22		60
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	16	2	11	9	N	10		70
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15		85
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	101	2	9	9	N	8		93
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40		133

MICHAELS				1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 - 6611	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-		71
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-		71
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-		71
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		71
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		71
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		71

HARRIS "E"				2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 - 6584	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	2	18	9	N	16		165
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1268	2	14	9	N	13		178
10	992 N	600	-0-	-392	-0-	598	2	2	9	N	2	164	16
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14		30
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	N	25		55
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2		57

KING OPERATING CORPORATION				465296					CNTY: HARRISON				
WOODLAWN G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6568 - 6574	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 109590	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6460 - 6600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	417 1	2994 2	Y	75	48 0	27 1	9
						83 9						
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	404 1	2824 2	Y	72	48 0	24 1	9
						79 9						
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	410 1	2890 2	Y	75	50 0	25 1	9
						83 9						
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	394 1	2769 2	Y	85	51 0	28 1	15
						94 9						
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	409 1	2906 2	Y	84	58 0	28 1	13
						92 9						
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	409 1	2818 2	Y	92	56 0	36 1	13
						101 9						

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		3 U	RRCID -> 111247	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6590 - 6602	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 190825	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6569 - 6574	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 190982	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8105 - 10012	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 191628	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6436 - 8430	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID -> 194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	6502 - 6520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 - 9990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6457 - 6578	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	6453 - 6461	
MCELROY HEIRS				1									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		WELL #:		834248	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6524 - 6531	
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2				1									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6689 - 6703	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		3	RRCID ->	250623	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6613 - 6617	
08	3751	X	934	-0-	-2817	-0-	21	1	906	3	N	6	293
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	7	9	2978	3	N	12	305
10	4836	X	2513	-0-	-2323	-0-	13	9	2448	3	N	10	315
11	4680	X	2689	-0-	-1991	-0-	54	1	2609	3	N	17	332
12	4836	X	2953	-0-	-1883	-0-	11	9	2866	3	N	15	153
01	3162	X	2545	-0-	-617	-0-	61	1	2464	3	N	22	175
							19	9					
							70	1				194	1
							17	9					
							57	1					
							24	9					

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248									
DURKEE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	273353	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6753 - 6756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	657	-0-	-552	-0-	43 1	611 3		N	3			148
						3 9							
09	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	66 1	950 3		N	-0-			148
10	1085 N	835	-0-	-250	-0-	55 1	779 3		N	1			149
						1 9							
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	48 1	591 3		N	2			151
						2 9							
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	76 1	1068 3		N	2			153
						2 9							
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76 1	1009 3		N	3			156
						3 9							

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	282699	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 6724 - 6728		
08	4712 X	86	-0-	-4626	-0-	6 1	80 3		N	-0-			157
09	3720 X	2951	-0-	-769	-0-	189 1	2759 3		N	3			160
						3 9							
10	3410 X	2042	-0-	-1368	-0-	129 1	1888 3		N	23			183
						25 9							
11	2280 X	8	-0-	-2272	-0-	8 3			N	-0-	153 1		30
12	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	2 1	17 3		N	-0-			30
01	3038 X	14	-0-	-3024	-0-	14 3			N	-0-			30

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

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

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

08	496 S	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	9					89
09	1012 S	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					98
10	1251 S	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	657	2	N	37					135
							41	9									
11	840 S	840	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	664	2	N	1					136
							1	9									
*12	496 S	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	48	164	1			20
*01	1237 S	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	870	2	N	15					35
							17	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 283505		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	651 X	432	-0-	-219	-0-	432	2			N	-0-				27
09	510 X	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-				27
10	465 X	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-				27
11	420 X	247	-0-	-173	-0-	245	2	2	9	N	2				29
*12	496 X	220	-0-	-276	-0-	191	2	29	9	N	26	30	1		25
01	496 X	142	-0-	-354	-0-	142	2			N	-0-				25

TAYLOR, T.J.		WELL #: 12		RRCID -> 283721		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558							
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-				112
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2				114
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-				114
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				114
*12	217 N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1		114
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1				115

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 284829		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466							
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				27
09	600 X	74	-0-	-526	-0-	74	2			N	-0-				27
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				27
11	270 X	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-				27
*12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1	1		27
01	899 X	348	-0-	-551	-0-	348	2			N	-0-				27

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525							
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	9	N	18				18
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2				20
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				20
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				20
*12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				20
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				20

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656							
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4													
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-				-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-				-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-				-0-
11	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-				-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-				-0-
01	2294 N	1093	-0-	-1201	-0-	1093	3			N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593							
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC		704776		WELL #: 1 U		RRCID -> 037088		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5669 - 5667				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		WELL #: 4		RRCID -> 250624		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5757 - 5770				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 267250		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 5717 - 5719						
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	3	N	-0-					95
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	3	N	-0-					95
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	3	N	-0-					95
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	71	1	926	3	N	-0-					95
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	892	3	N	-0-					95
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	832	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO.		860800		WELL #: 2A		RRCID -> 124226		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 5671 - 5675				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
12	14B2 EXT	1919	-0-	-0-	1919	1918	1	1	9	N	1					69
01	14B2 EXT	3271	-0-	-0-	3271	5190	3270	1	1	9	N	1				70

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800								
DAVIS, FRANK A-3		WELL #: 1-C		RRCID -> 145979		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 275897		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 276947		COMPL. DATE 10/06/2020		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BRANGUS ENERGY LLC		088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740		
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2595 2	62 9	N	56	155
09	3000 N	3036	-0-	36	36	2968 2	68 9	N	62	217
10	2355 N	2319	-0-	-36	-0-	2272 2	47 9	N	43	85
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2		N	-0-	85
*12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2358 2	345 9	N	314	214
01	2232 X	1605	-0-	-627	-0-	1605 2		N	-0-	214

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502		
08	682 N	547	-0-	-135	-0-	547 2		N	-0-	-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		N	-0-	-0-
*01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BRANGUS ENERGY LLC		//CONT.// 088639							
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		-0-
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		-0-
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		-0-

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		-0-
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2		-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948	
TUTTLE		WELL #: 2							
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		-0-
09	870 N	775	-0-	-95	-0-	775	2		-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		-0-
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2		-0-
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2		-0-
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2		-0-

GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 126779		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712	
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 189405	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 6738 - 6744					
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	30			57
09	1080 N	53	-0-	-1027	-0-	53 2		N	-0-			57
10	868 N	60	-0-	-808	-0-	25 1	35 2	N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			57
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			57
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 6626 - 6696					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6678 - 6684					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6784 - 6792					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 7002 - 7011					
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 10058	PERF. 6868 - 6878					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 6996 - 7006					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090584	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6651	- 6662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5750	- 5982				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 108941	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 6460	- 6600				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 6644	- 6654				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 9994	PERF. 6824	- 6834				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6598	- 6603				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 6930	- 6938				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770								
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	2	Y	39	25	0	14	1	5
						43	9									
09	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	35	1	1108	2	Y	38	25	0	13	1	5
						42	9									
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	34	1	1143	2	Y	39	26	0	13	1	5
						43	9									
11	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	32	1	1113	2	Y	45	27	0	15	1	8
						50	9									
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	33	1	1153	2	Y	44	30	0	15	1	7
						48	9									
01	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	35	1	1163	2	Y	49	30	0	19	1	7
						54	9									
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849						
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7000 - 8346						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6716 - 8354						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 6816 - 6951						
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6818 - 7025						
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	160	1	5188	2	Y	43	28	0	15	1	5
						47	9									
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	157	1	4951	2	Y	43	28	0	14	1	6
						47	9									
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	147	1	5009	2	Y	43	29	0	15	1	5
						47	9									
11	5220 X	4924	-0-	-296	-0-	135	1	4736	2	Y	48	29	0	16	1	8
						53	9									
12	5394 X	5103	-0-	-291	-0-	141	1	4908	2	Y	49	33	0	16	1	8
						54	9									
01	5952 X	4801	-0-	-1151	-0-	137	1	4609	2	Y	50	31	0	20	1	7
						55	9									
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8035 - 8245						
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372					
08	SWR 10	943	-0-	943	104185	165	1	778	2	Y	-0-				-0-
09	SWR 10	1220	-0-	1220	105405	170	1	1050	2	Y	-0-				-0-
10	SWR 10	1270	-0-	1270	106675	174	1	1096	2	Y	-0-				-0-
11	SWR 10	1204	-0-	1204	107879	166	1	1038	2	Y	-0-				-0-
12	SWR 10	1227	-0-	1227	109106	172	1	1055	2	Y	-0-				-0-
01	SWR 10	1228	-0-	1228	110334	173	1	1055	2	Y	-0-				-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8014 - 8090					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734					
08	0 W	4013	-0-	4013	34785	119	1	3855	2	Y	35	35	0		4
09	39515 X	4730	-0-	-34785	-0-	144	1	4539	2	Y	43	41	0		6
10	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	151	1	5152	2	Y	49	49	0		6
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	144	1	5056	2	Y	56	52	0		10
*12	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	153	1	5336	2	Y	56	57	0		9
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	62	9			Y					9

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748						
08	12741 X	10232	-0-	-2509	-0-	305	1	9901	2	N	24	15	0	9	1	3
09	11880 X	9223	-0-	-2657	-0-	283	1	8915	2	N	23	15	0	8	1	3
10	11036 X	8575	-0-	-2461	-0-	245	1	8307	2	N	21	14	0	7	1	3
11	10020 X	8263	-0-	-1757	-0-	228	1	8010	2	N	23	14	0	8	1	4
12	10292 X	8357	-0-	-1935	-0-	233	1	8099	2	N	23	15	0	8	1	4
01	10230 X	7941	-0-	-2289	-0-	228	1	7688	2	N	23	15	0	9	1	3

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088								
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	N	25	15	0	8	1	3
						28	9									
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2300	2	N	14	10	0	5	1	2
						15	9									
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	112	1	3805	2	N	-0-	1	0	1	1	-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	93	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	90	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	2898	-0-	-1597	-0-	84	1	2814	2	N	-0-					-0-
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291788		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 6755								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIPCO OPERATING CO.		WELL #: 1-T		RRCID -> 143431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216239		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818								
08	14B2 EXT	2977	-0-	2977	9088	2976	1	1	9	N	1					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9088					N	1					166
10	10425 X	1337	-0-	-9088	-0-	1335	1	2	9	N	2	80	1			88
*11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	619	1	2	9	N	2					90
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	1	2	9	N	2					92
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	1	1	9	N	1					93

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800								
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223574		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1581 N	925	-0-	-656	-0-	874 1	51 9	N	46	222
09	1320 N	318	-0-	-1002	-0-	296 1	22 9	N	20	242
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368 1	3 9	N	3	245
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1342 1	3 9	N	3	248
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 1	6 9	N	5	253
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 1	1 9	N	1	254

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)		98564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 119811		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011										

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
HATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221944		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	82

DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644 3	Y	-0-	61
09	600 N	577	-0-	-23	B	-0-	577 3	Y	-0-	61
10	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	Y	-0-	61
11	600 N	515	-0-	-85	B	-0-	515 3	Y	-0-	61
12	589 N	277	-0-	-312	B	-0-	264 3	Y	12	73
*01	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3	Y	-0-	73

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-		Y	35	82 1
09	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1358 3	Y	1	11 1
10	1271 N	1042	-0-	-229	B	-0-	1042 3	Y	-0-	24
11	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036 3	Y	-0-	24
12	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460 3	Y	-0-	24
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1204 3	Y	18	42

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
DEADY				WELL #:	2	RRCID ->	235513	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8971 - 10396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-						Y	28	56	1	27
09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-		641	3			Y	-0-			27
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-		869	3			Y	-0-			27
11	627 N	627	-0-	-0- B	-0-		627	3			Y	-0-			27
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-		1507	3			Y	-0-			27
*01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-		597	3	20	9	Y	18	8	8	37

DEADY				WELL #:	6	RRCID ->	237490	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	8988 - 10394		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

HATLEY				WELL #:	4	RRCID ->	239547	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	9040 - 10417		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	239730	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8510 - 10394		
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358	3			Y	-0-			25
09	360 N	270	-0-	-90 B	-0-		270	3			Y	-0-			25
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-		193	3			Y	-0-			25
11	360 N	238	-0-	-122 B	-0-		238	3			Y	-0-			25
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-		270	3			Y	-0-			25
*01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212	3			Y	-0-			25

DEVON GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	239733	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9010 - 10386		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

DEADY				WELL #:	4	RRCID ->	240419	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9010 - 10416		
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						Y	23	40	1	22
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243	3			Y	-0-			22
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-		273	3			Y	-0-			22
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-		236	3			Y	-0-			22
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-		233	3			Y	-0-			22
*01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-		199	3	20	9	Y	18	6	8	34

HATLEY				WELL #:	7	RRCID ->	242140	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	9098 - 10405		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497								
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	87	3	14	9	Y	13					13
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					13

HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532								
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			Y	-0-					1
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					1
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			Y	-0-					1
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					1
12	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	67	3	14	9	Y	13					14
01	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			Y	-0-					14

HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384								
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			Y	-0-					23
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			Y	-0-					23
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			Y	-0-					23
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			Y	-0-					23
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			Y	-0-					23
01	403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157	3			Y	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386					
08	1023	N	744	-0-	-279	B	-0-	744	3	Y	-0-			32
09	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3	Y	-0-			32
10	1085	N	713	-0-	-372	B	-0-	713	3	Y	-0-			32
11	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3	Y	-0-			32
12	1085	N	45	-0-	-1040	B	-0-	45	3	Y	-0-			32
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3	Y	-0-			32
DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 078479		COMPL. DATE 08/04/1978			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290					
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1												
08	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	480	2	2	9	N	2	142
09	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	431	2	4	9	N	4	146
10	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	492	2	7	9	N	6	152
11	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			N	-0-	152
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	5	157
*01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	569	2	8	9	N	7	164
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 101589		COMPL. DATE 03/26/1982			TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148					
DINKLE		WELL #: 100												
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2021										
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 101595		COMPL. DATE 10/15/1992			TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
HOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248					
08	1643	X	943	-0-	-700	B	-0-	289	1	654	2	Y	-0-	-0-
09	1590	X	1018	-0-	-572	B	-0-	222	1	796	2	Y	-0-	-0-
10	1550	X	959	-0-	-591	B	-0-	276	1	683	2	Y	-0-	-0-
11	1440	X	839	-0-	-601	B	-0-	246	1	593	2	Y	-0-	-0-
12	1209	X	864	-0-	-345	B	-0-	276	1	588	2	Y	-0-	-0-
01	1054	X	812	-0-	-242	B	-0-	177	1	635	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013										TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8869 - 10294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	4	9	N	4	1	8	29
09	1140 N	1102	-0-	-38	B	-0-	1096	2	6	9	N	5			34
10	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	2	9	N	2	1	8	35
11	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1278	2	7	9	N	6	1	8	40
12	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1271	2	40	9	N	36	1	8	75
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	3	9	N	3	1	8	77

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013										TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8865 - 10270				
08	1023 N	1019	-0-	-4	B	-0-	1016	2	3	9	N	3	1	8	27
09	1140 N	1063	-0-	-77	B	-0-	1057	2	6	9	N	5			32
10	1054 N	983	-0-	-71	B	-0-	982	2	1	9	N	1			33
11	990 N	891	-0-	-99	B	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8	33
12	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	11	9	N	10	1	8	42
01	992 N	829	-0-	-163	B	-0-	829	2			N	-0-			42

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015										TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8946 - 10284				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006										TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6771 - 10222				
08	248 X	75	-0-	-173	B	-0-	74	2	1	9	N	1	1	0	-0-
09	450 X	88	-0-	-362	B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	0	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	106	2	2	9	N	2	2	0	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	358	2	12	9	N	11	11	0	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	791	2	28	9	N	25	25	0	-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	231	2	13	9	N	12	12	0	-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013										TOTAL DEPTH 10435	PERF. 1011 - 10210				
08	775 N	741	-0-	-34	B	-0-	740	2	1	9	N	1	1	8	27
09	930 N	619	-0-	-311	B	-0-	619	2			N	-0-			27
10	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8	27
11	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8	27
12	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	799	2	2	9	N	2	2	8	27
01	930 N	732	-0-	-198	B	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8	27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013										TOTAL DEPTH 10390	PERF. 8876 - 10232				
08	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8	42
09	630 N	562	-0-	-68	B	-0-	551	2	11	9	N	10			52
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	719	2	50	9	N	45			97
11	600 N	489	-0-	-111	B	-0-	489	2			N	-0-			97
12	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8	97
01	775 N	676	-0-	-99	B	-0-	676	2			N	-0-			97

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006										TOTAL DEPTH 10455	PERF.10084 - 10220				
08	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-			27
09	540 N	470	-0-	-70	B	-0-	470	2			N	-0-			27
10	527 N	388	-0-	-139	B	-0-	387	2	1	9	N	1	1	8	27
11	510 N	456	-0-	-54	B	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8	27
12	496 N	445	-0-	-51	B	-0-	445	2			N	-0-			27
*01	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8	27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2	N	-0-		35
09	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2	N	-0-		35
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		35
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		35
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-		35
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	493	-0-	493 B	493	493	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	354	-0-	354 B	847	354	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	856	9	2	N	-0-		-0-
*01	862 X	6	-0-	-856 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2	N	-0-		25
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2	N	-0-		25
10	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2	N	-0-		25
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		25
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-		25
01	465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165	2	N	-0-		25

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

08	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2	N	-0-		40
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-		40
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-		40
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2	N	-0-		40
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-		40
*01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-		65
09	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2	N	-0-		65
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-		65
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2	N	-0-		65
12	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2	N	-0-		65
01	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2	N	-0-		65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

08	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2276	2	1 9 N	1	1 8	27
09	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2		-0-		27
10	2511 N	2202	-0-	-309 B	-0-	2201	2	1 9 N	1	1 8	27
11	2190 N	2121	-0-	-69 B	-0-	2121	2		-0-		27
12	2139 N	1961	-0-	-178 B	-0-	1892	2	69 9 N	63		90
01	2201 N	1862	-0-	-339 B	-0-	1861	2	1 9 N	1	1 8	90

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	5859 X	3871	-0-	-1988 B	-0-	3821	2	50	9	N	45	1	8		134
09	6166 X	6166	-0-	-0- B	-0-	6158	2	8	9	N	7	1	8		140
10	6135 X	6135	-0-	-0- B	-0-	168	1	5909	2	N	53	166	1	2 8	25
11	5160 X	5026	-0-	-134 B	-0-	152	1	4829	2	N	-0-				25
12	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-	58	9				-0-				25
*01	9090 X	9090	-0-	-0- B	-0-	168	1	8920	2	N	2	2	8		25
						2	9								

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232															
08	57319 X	47330	-0-	-9989 B	-0-	441	1	46383	2	Y	460	519	1		120
09	51060 X	44612	-0-	-6448 B	-0-	506	9	426	1	Y	517	522	1		115
10	51615 X	42835	-0-	-8780 B	-0-	569	9	390	1	Y	423	366	1		172
11	48120 X	43403	-0-	-4717 B	-0-	465	9	426	1	Y	459	553	1		78
12	48856 X	43953	-0-	-4903 B	-0-	505	9	437	1	Y	479	338	1		219
01	47337 X	42631	-0-	-4706 B	-0-	527	9	438	1	Y	467	540	1		146
						514	9								

SLANT OPERATING, LLC 786697 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425															
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	72	2	2	9	N	2				42
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-				42
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				42
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-				42
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				42
01	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-				42

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248															
08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-				125
09	390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259	2			N	-0-				125
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-				125
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-				125
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-				125
*01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				125

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239															
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217980	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9030 - 10405		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	434	2	22	9	N	20	118
09		630 N	624	-0-	-6	B	-0-	624	2			N	-0-	118
10		403 N	332	-0-	-71	B	-0-	332	2			N	-0-	118
11		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-	118
12		651 N	504	-0-	-147	B	-0-	504	2			N	-0-	118
*01		342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-	118

GRANGER		WELL #:		1	RRCID ->	227335	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	8910 - 10370
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	63

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	227951	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	8941 - 10313
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	211874	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9024 - 9076		
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT														
08	868	N	203	-0-	-665	B	-0-	201	2	2	9	N	2	90
09	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	2			N	-0-	90
10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	449	2	8	9	N	7	97
11	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2			N	-0-	97
12	310	N	170	-0-	-140	B	-0-	170	2			N	-0-	97
01	465	N	274	-0-	-191	B	-0-	274	2			N	-0-	97

WOODLAWN, SW. (PETTIT)		WELL #:		1	RRCID ->	112450	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6760 - 6768		
BUFFCO PRODUCTION INC.														
PYLE														
08	28	N	28	-0-	-0-		-0-	28	3			N	-0-	88
09	30	N	25	-0-	-5		-0-	25	3			N	-0-	88
10	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	3			N	-0-	88
11	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-	88
12	95	N	95	-0-	-0-		-0-	95	3			N	-0-	88
*01	309	N	309	-0-	-0-		-0-	309	3			N	-0-	88

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)		WELL #:		1	RRCID ->	118353	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6650 - 6658		
BUFFCO PRODUCTION INC.														
GILLSTRAP														
08	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	3			N	-0-	150
09	150	N	84	-0-	-66		-0-	84	3			N	-0-	150
10	93	N	35	-0-	-58		-0-	35	3			N	-0-	150
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-	150
12	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-	150
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-	150

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)			98570 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
NASH SALT WATER DISPOSAL			WELL #: 1	RRCID -> 275608	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 8450	- 8713				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FOX SALT WATER DISPOSAL			WELL #: 1	RRCID -> 276585	COMPL. DATE 07/31/2016	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8186	- 8433				
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WOODS (TRAVIS PEAK)			98620 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA			
RICHEY PROPERTIES, INC.			709685									
HOOKER, J. B.			WELL #: 2	RRCID -> 097821	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6532	- 6540				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29	

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)			98956 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC			153512									
BLACKWELL			WELL #: 1	RRCID -> 170376	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 12225	PERF. 8220	- 8240				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

YANTIS (HEARD ZONE)			99254 166	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 273261	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7966	- 8016				
08	1736 X	813	-0-	-923	-0-	25 1	725 2	N	57		155	
						63 9						
09	1680 X	1278	-0-	-402	-0-	43 1	1158 2	N	70	172 1	53	
						77 9						
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	145 1	4478 2	N	85		138	
						94 9						
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	159 1	4461 2	N	99	183 1	54	
						109 9						
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	190 1	5042 2	N	110		164	
						121 9						
*01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	223 1	4581 2	N	94	178 1	80	
						103 9						

 YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	2		23
						2	9						
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	25		48
						28	9						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	13		61
						14	9						
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	38	99 1	-0-
						42	9						
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	52		52
						57	9						
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	78		130
						86	9						

 BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

 GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	454	533 1	199
						499	9						
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	N	351	353 1	197
						386	9						
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	328	359 1	166
						361	9						
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	219	181 1	204
						241	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	673	509 1	368
						740	9						
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	541	527 1	380
						595	9					2 8	

 YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
 LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
 MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 7990

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-